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 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 196 RRCID -> 156351 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2818 - 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	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-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 264926 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4386

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

WARD WELL #: 316A RRCID -> 267027 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNES, E. M. 39 WELL #: 1 RRCID -> 173969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12541 PERF.12460 - 12541

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

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

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
NANCY "161" WELL #: 1 RRCID -> 218722 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

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

LTS OIL & GAS A 511734
MARLEY WELL #: 1 RRCID -> 223261 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2557 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 249812 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 1498 PERF. N/A

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

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

MINX RESOURCES LLC 570212
KRIEG WELL #: 1 RRCID -> 283034 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1428 - 1434

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

SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 228732 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 836 PERF. 789 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
POWELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 261825 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 4686 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON "18" WELL #: 5 RRCID -> 227082 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
FANDANGO WELL #: 4 RRCID -> 257495 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8438 - 8557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

ACU (STRAWN) 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ACU "49" WELL #: 1 RRCID -> 146665 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10904 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2327	-0-	-370	-0-	2294	2	33	9	N	30	24	1			120
02	2436	X	2145	-0-	-291	-0-	236	1	1895	2	N	13					133
							14	9									
03	2697	X	2197	-0-	-500	-0-	208	1	1975	2	N	13	16	1			130
							14	9									
04	2610	X	2106	-0-	-504	-0-	151	1	1936	2	N	17	16	1			131
							19	9									
05	2697	X	2184	-0-	-513	-0-	178	1	1987	2	N	17	24	1			124
							19	9									
06	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	198	1	1917	2	N	12	16	1			120
							13	9									
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	160	1	2383	2	N	16					136
							18	9									
08	2201	X	1749	-0-	-452	-0-	139	1	1595	2	N	14	23	1			127
							15	9									
09	2130	N	1915	-0-	-215	-0-	149	1	1751	2	N	14	8	1			133
							15	9									
10	2573	N	2006	-0-	-567	-0-	161	1	1825	2	N	18	16	1			135
							20	9									
11	1680	N	1132	-0-	-548	-0-	71	1	1051	2	N	9	16	1			128
							10	9									
12	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	130	1	1697	2	N	16	17	1			127
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 24,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

ACU "49" WELL #: 2 RRCID -> 150448 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10992 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4495	-0-	-682	-0-	4474	2	21	9	N	19	24	1			118
02	4676	X	4426	-0-	-250	-0-	485	1	3890	2	N	46					164
							51	9									
03	5177	X	4613	-0-	-564	-0-	434	1	4131	2	N	44	16	1			192
							48	9									
04	5010	X	4421	-0-	-589	-0-	316	1	4057	2	N	44	16	1			220
							48	9									
05	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	373	1	4170	2	N	42	24	1			238
							46	9									
06	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	405	1	3929	2	N	31	202	1			67
							34	9									
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	337	1	5031	2	N	41					108
							45	9									
08	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	360	1	4126	2	N	39	23	1			124
							43	9									
09	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	336	1	3965	2	N	48	8	1			164
							53	9									
10	5177	X	4446	-0-	-731	-0-	356	1	4043	2	N	43	16	1			191
							47	9									
11	5010	X	4069	-0-	-941	-0-	256	1	3785	2	N	25	16	1			200
							28	9									
12	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	354	1	4629	2	N	69	17	1			252
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 54,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "45" WELL #: 2 RRCID -> 180764 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 11766

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

ACU "45" WELL #: 4H RRCID -> 191887 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 15769

01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	N	1	26	1			196
02	2352	X	2252	-0-	-100	-0-	247	1	1981	2	N	22					218
							24	9									
03	2604	X	1813	-0-	-791	-0-	169	1	1607	2	N	34	18	1			234
							37	9									
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	193	1	2475	2	N	32	17	1			249
							35	9									
05	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	182	1	2033	2	N	33	26	1			256
							36	9									
06	2400	X	2031	-0-	-369	-0-	189	1	1829	2	N	12	17	1			251
							13	9									
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	198	1	2946	2	N	17					268
							19	9									
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	186	1	2138	2	N	15	25	1			258
							17	9									
09	2040	N	1386	-0-	-654	-0-	107	1	1262	2	N	15	8	1			265
							17	9									
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	225	1	2550	2	N	19	17	1			267
							21	9									
11	2520	X	1020	-0-	-1500	-0-	64	1	946	2	N	9	17	1			259
							10	9									
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	18	18	1			259

TOTAL GAS PROD: 23,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU '45-48' WELL #: 3H RRCID -> 197054 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12514 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3467	-0-	-656	-0-	3432	2	35	9	N	32	23	1			67
02	3724	X	3196	-0-	-528	-0-	353	1	2830	2	N	12					79
							13	9									
03	4526	X	2083	-0-	-2443	-0-	197	1	1871	2	N	14	16	1			77
							15	9									
04	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	370	1	4758	2	N	164	15	1			226
							180	9									
05	4526	X	2673	-0-	-1853	-0-	215	1	2406	2	N	47	188	1			85
							52	9									
06	3420	X	898	-0-	-2522	-0-	83	1	801	2	N	13	15	1			83
							14	9									
07	4898	X	4697	-0-	-201	-0-	292	1	4352	2	N	48					131
							53	9									
08	4898	X	3097	-0-	-1801	-0-	247	1	2836	2	N	13	22	1			122
							14	9									
09	4740	X	3526	-0-	-1214	-0-	272	1	3211	2	N	39	7	1			154
							43	9									
10	4712	X	3290	-0-	-1422	-0-	262	1	2976	2	N	47	15	1			186
							52	9									
11	4560	X	2856	-0-	-1704	-0-	180	1	2655	2	N	19	15	1			190
							21	9									
12	4712	X	3922	-0-	-790	-0-	272	1	3549	2	N	92	199	1			83
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 39,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

ACU -48- WELL #: 4 RRCID -> 208483 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.10576 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-	63	1			167
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	594	1	4770	2	N	75					242
							83	9									
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	544	1	5175	2	N	47	43	1			246
							52	9									
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	403	1	5179	2	N	63	42	1			267
							69	9									
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	439	1	4906	2	N	58	62	1			263
							64	9									
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	442	1	4288	2	N	26	219	1			70
							29	9									
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	363	1	5411	2	N	42					112
							46	9									
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	428	1	4914	2	N	46	61	1			97
							51	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	391	1	4604	2	N	37	20	1			114
							41	9									
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	406	1	4605	2	N	52	41	1			125
							57	9									
11	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1893	2	N	28	42	1			111
							31	9									
*12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	421	1	5493	2	N	62	44	1			129
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 61,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU '49' WELL #: 4 RRCID -> 210022 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11280 - 11462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3	4	1			1
02	588	N	407	-0-	-181	-0-	45	1	360	2	N	2					3
							2	9									
03	558	N	424	-0-	-134	-0-	40	1	383	2	N	1	2	1			2
							1	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	34	1	382	2	N	3	4	1			2
							3	9									
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	38	1	367	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	2					3
							2	9									
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	32	1	368	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	32	1	375	2	N	2	1	1			3
							2	9									
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	34	1	389	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	14	1	210	2	N	1	2	1			2
							1	9									
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	28	1	370	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ACU '46' WELL #: 2 RRCID -> 212249 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

M O	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE
01	N	-0-			
02	N	-0-			
03	N	-0-			
04	N	-0-			
05	N	-0-			
06	N	-0-			
07	N	-0-			
08	N	-0-			
09	N	-0-			
10	N	-0-			
11	N	-0-			
12	N	NO RPT			

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

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU -48- WELL #: 5 RRCID -> 213173 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3954	2	61	9	N	55	213	1			97
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	534	1	4287	2	N	55					152
							61	9									
03	3937	X	3123	-0-	-814	-0-	294	1	2797	2	N	29	14	1			167
							32	9									
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	415	1	5336	2	N	23	14	1			176
							25	9									
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	377	1	4220	2	N	42	20	1			198
							46	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	412	1	3992	2	N	18	14	1			202
							20	9									
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	276	1	4117	2	N	19					221
							21	9									
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	348	1	3992	2	N	32	20	1			233
							35	9									
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	340	1	4003	2	N	20	198	1			55
							22	9									
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	334	1	3793	2	N	26	13	1			68
							29	9									
11	3810	X	2713	-0-	-1097	-0-	171	1	2524	2	N	16	14	1			70
							18	9									
*12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	385	1	5030	2	N	69	14	1			125
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 52,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

ACU "49" WELL #: 6 RRCID -> 221027 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	16	1			190
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	47	1	377	2	N	9					199
							10	9									
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	47	1	448	2	N	12	11	1			200
							13	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	37	1	472	2	N	10	10	1			200
							11	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	445	2	N	11	15	1			196
							12	9									
06	480	N	219	-0-	-261	-0-	20	1	191	2	N	7	10	1			193
							8	9									
07	527	N	326	-0-	-201	-0-	20	1	295	2	N	10					203
							11	9									
08	496	N	292	-0-	-204	-0-	23	1	259	2	N	9	15	1			197
							10	9									
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	10	5	1			202
							11	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	N	13	11	1			204
							14	9									
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	12	1	184	2	N	7	12	1			199
							8	9									
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	N	12	12	1			199
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU 47 WELL #: 2 RRCID -> 247445 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10582 - 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	1	1			39
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	N	-0-					39
03	620	N	410	-0-	-210	-0-	39	1	370	2	N	1	1	1			39
							1	9									
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	21	1	276	2	N	1	1	1			39
							1	9									
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	27	1	307	2	N	1	1	1			39
							1	9									
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	31	1	304	2	N	1	1	1			39
							1	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					39
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	24	1	273	2	N	1	1	1			39
							1	9									
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	26	1	302	2	N	-0-					39
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	22	1	253	2	N	1	1	1			39
							1	9									
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	12	1	184	2	N	1	1	1			39
							1	9									
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	278	2	N	1	1	1			39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250602 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10631 - 11033

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

ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 253299 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10122 - 11148

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

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263243 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10694 - 11265

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

ACU, E. (PENN SAND) 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ACU WELL #: 482 RRCID -> 177346 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10490 - 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	4805	X	4043	-0-	-762	-0-	3966	2	77	9	N	70	35	1			85
02	5376	X	3798	-0-	-1578	-0-	418	1	3357	2	N	21					106
							23	9									
03	5952	X	4165	-0-	-1787	-0-	394	1	3743	2	N	25	24	1			107
							28	9									
04	5760	X	3922	-0-	-1838	-0-	281	1	3615	2	N	24	23	1			108
							26	9									
05	5363	X	3990	-0-	-1373	-0-	325	1	3639	2	N	24	34	1			98
							26	9									
06	4080	X	4023	-0-	-57	-0-	374	1	3630	2	N	17	23	1			92
							19	9									
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	290	1	4322	2	N	23					115
							25	9									
08	4154	X	3812	-0-	-342	-0-	304	1	3485	2	N	21	34	1			102
							23	9									
09	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	300	1	3538	2	N	20	11	1			111
							22	9									
10	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	320	1	3632	2	N	26	23	1			114
							29	9									
11	4500	X	1979	-0-	-2521	-0-	125	1	1840	2	N	13	23	1			104
							14	9									
*12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	340	1	4444	2	N	23	24	1			103
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 47,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU 45 WELL #: 2 RRCID -> 183873 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2122	2	24	9	N	22	12	1			77
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	229	1	1837	2	N	6					83
							7	9									
03	2759	N	2258	-0-	-501	-0-	214	1	2036	2	N	7	8	1			82
							8	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	154	1	1974	2	N	8	8	1			82
							9	9									
05	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	174	1	1951	2	N	9	12	1			79
							10	9									
06	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	193	1	1868	2	N	7	8	1			78
							8	9									
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	170	1	2538	2	N	8					86
							9	9									
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	182	1	2089	2	N	7	12	1			81
							8	9									
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	167	1	1969	2	N	8	4	1			85
							9	9									
10	2728	N	2210	-0-	-518	-0-	178	1	2022	2	N	9	8	1			86
							10	9									
11	2220	N	1323	-0-	-897	-0-	84	1	1235	2	N	4	8	1			82
							4	9									
*12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	172	1	2253	2	N	8	8	1			82
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 186669 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	4622	2	197	9	N	179	121	1			158
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	509	1	4081	2	N	85					243
							94	9									
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	469	1	4455	2	N	69	82	1			230
							76	9									
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	340	1	4373	2	N	150	80	1			300
							165	9									
05	5177	X	4901	-0-	-276	-0-	393	1	4399	2	N	99	119	1			280
							109	9									
06	5010	X	4871	-0-	-139	-0-	447	1	4335	2	N	81	271	1			90
							89	9									
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	355	1	5295	2	N	113					203
							124	9									
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	424	1	4870	2	N	78	117	1			164
							86	9									
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	400	1	4710	2	N	185	39	1			310
							204	9									
10	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	425	1	4829	2	N	121	79	1			352
							133	9									
11	5580	X	2844	-0-	-2736	-0-	176	1	2602	2	N	60	81	1			331
							66	9									
*12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	447	1	5832	2	N	197	275	1			253
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 60,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU 48 WELL #: 3 RRCID -> 188497 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10434 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2940	-0-	-811	-0-	2895	2	45	9	N	41	6	1			213
02	3556	X	2851	-0-	-705	-0-	312	1	2503	2	N	33					246
							36	9									
03	3937	X	2748	-0-	-1189	-0-	260	1	2475	2	N	12	4	1			254
							13	9									
04	3810	X	2490	-0-	-1320	-0-	179	1	2297	2	N	13	4	1			263
							14	9									
05	3937	X	2896	-0-	-1041	-0-	237	1	2649	2	N	9	6	1			266
							10	9									
06	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	270	1	2616	2	N	6	196	1			76
							7	9									
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	219	1	3270	2	N	10					86
							11	9									
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	235	1	2694	2	N	9	6	1			89
							10	9									
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	226	1	2659	2	N	15	2	1			102
							17	9									
10	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	229	1	2599	2	N	5	4	1			103
							6	9									
11	3390	X	1996	-0-	-1394	-0-	126	1	1866	2	N	4	4	1			103
							4	9									
*12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	253	1	3302	2	N	18	4	1			117
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 34,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ACU 46 WELL #: 2 RRCID -> 245999 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10161 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	122	1	1376	3	N	158	65	1			183
							174	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	151	1	1208	2	N	53	168	1			68
							58	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	136	1	1295	2	N	54	44	1			78
							59	9									
04	1620	N	1411	-0-	-209	-0-	97	1	1248	2	N	60	43	1			95
							66	9									
05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	111	1	1240	2	N	60	64	1			91
							66	9									
06	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	123	1	1191	2	N	51	43	1			99
							56	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	102	1	1519	2	N	62					161
							68	9									
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	115	1	1322	2	N	69	63	1			167
							76	9									
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	123	1	1444	2	N	77	21	1			223
							85	9									
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	134	1	1516	2	N	77	207	1			93
							85	9									
11	1470	N	828	-0-	-642	-0-	50	1	736	2	N	38	44	1			87
							42	9									
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	132	1	1728	2	N	81	45	1			123
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 18,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU 46 WELL #: 3 RRCID -> 248516 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10150 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3877	2	74	9	N	67	50	1			261
02	4116	X	3345	-0-	-771	-0-	367	1	2943	2	N	32					293
							35	9									
03	4557	X	3533	-0-	-1024	-0-	333	1	3163	2	N	34	34	1			293
							37	9									
04	4410	X	3067	-0-	-1343	-0-	219	1	2811	2	N	34	33	1			294
							37	9									
05	4557	X	2704	-0-	-1853	-0-	219	1	2446	2	N	35	49	1			280
							39	9									
06	3810	X	3431	-0-	-379	-0-	315	1	3059	2	N	52	215	1			117
							57	9									
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	234	1	3488	2	N	39					156
							43	9									
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	299	1	3428	2	N	50	49	1			157
							55	9									
09	3420	X	3287	-0-	-133	-0-	253	1	2983	2	N	46	16	1			187
							51	9									
10	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	285	1	3234	2	N	57	33	1			211
							63	9									
11	3660	X	1745	-0-	-1915	-0-	109	1	1603	2	N	30	34	1			207
							33	9									
*12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	319	1	4166	2	N	36	35	1			208
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 40,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250601 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10400 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3278	-0-	-132	-0-	263	1	2953	3	N	56	61	1			99
							62	9									
02	2772	X	2643	-0-	-129	-0-	289	1	2319	3	N	32					131
							35	9									
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	299	1	2847	2	N	35	41	1			125
							39	9									
04	2970	X	2427	-0-	-543	-0-	171	1	2201	2	N	50	40	1			135
							55	9									
05	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	210	1	2344	2	N	50	59	1			126
							55	9									
06	3180	X	2765	-0-	-415	-0-	255	1	2473	2	N	34	40	1			120
							37	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	198	1	2952	2	N	42					162
							46	9									
08	3193	X	2355	-0-	-838	-0-	185	1	2119	2	N	46	59	1			149
							51	9									
09	2760	X	2048	-0-	-712	-0-	157	1	1849	2	N	38	19	1			168
							42	9									
10	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	210	1	2387	2	N	45	40	1			173
							50	9									
11	3090	X	2047	-0-	-1043	-0-	128	1	1893	2	N	24	40	1			157
							26	9									
*12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	281	1	3672	2	N	41	42	1			156
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 33,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2364	-0-	-705	-0-	2351	2	13	9	N	12	10	1			54
02	2772	X	1394	-0-	-1378	-0-	154	1	1233	2	N	6					60
							7	9									
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	306	1	2908	2	N	6	7	1			59
							7	9									
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	204	1	2617	2	N	7	7	1			59
							8	9									
05	2356	X	1791	-0-	-565	-0-	146	1	1637	2	N	7	10	1			56
							8	9									
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	333	1	3230	2	N	5	7	1			54
							6	9									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	335	1	5001	2	N	10					64
							11	9									
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	274	1	3149	2	N	6	10	1			60
							7	9									
09	3570	X	3096	-0-	-474	-0-	242	1	2847	2	N	6	3	1			63
							7	9									
10	3937	X	3553	-0-	-384	-0-	287	1	3257	2	N	8	7	1			64
							9	9									
11	3810	X	2727	-0-	-1083	-0-	173	1	2550	2	N	4	7	1			61
							4	9									
*12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	343	1	4474	2	N	7	7	1			61
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 38,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	N	10	26	1			160
02	2212	N	1806	-0-	-406	-0-	198	1	1587	2	N	19					179
							21	9									
03	2449	N	1923	-0-	-526	-0-	181	1	1717	2	N	23	18	1			184
							25	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	132	1	1693	2	N	24	17	1			191
							26	9									
05	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	154	1	1719	2	N	21	26	1			186
							23	9									
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	170	1	1652	2	N	15	17	1			184
							17	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	138	1	2055	2	N	20					204
							22	9									
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	185	1	2119	2	N	18	25	1			197
							20	9									
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	194	1	2281	2	N	15	8	1			168
							17	9									
10	3100	N	3395	-0-	295	295	269	1	3053	2	N	66	17	1			217
							73	9									
11	2250	N	671	-0-	-1579	-0-	41	1	605	2	N	23	17	1			223
							25	9									
*12	3100	N	4012	-0-	912	912	284	1	3703	2	N	23	18	1			228
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 26,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5012	-0-	-1312	-0-	407	1	4580	3	N	23	5	1			158
							25	9									
02	5600	X	4122	-0-	-1478	-0-	453	1	3635	3	N	31					189
							34	9									
03	4402	X	3564	-0-	-838	-0-	339	1	3223	2	N	2	3	1			188
							2	9									
04	4440	X	3551	-0-	-889	-0-	256	1	3292	2	N	3	3	1			188
							3	9									
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	385	1	4308	2	N	6	5	1			189
							7	9									
06	4860	X	3852	-0-	-1008	-0-	360	1	3490	2	N	2	3	1			188
							2	9									
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	373	1	5567	2	N	8					196
							9	9									
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	464	1	5328	2	N	8	5	1			199
							9	9									
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	386	1	4555	2	N	5	172	1			32
							6	9									
10	5952	X	4835	-0-	-1117	-0-	391	1	4436	2	N	7	3	1			36
							8	9									
11	5760	X	2003	-0-	-3757	-0-	126	1	1866	2	N	10	3	1			43
							11	9									
12	5952	X	5061	-0-	-891	-0-	359	1	4690	2	N	11	3	1			51
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 53,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ADAMC (DEVONIAN) 00587 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMC/DEVONION/ UNIT WELL #: 52BL RRCID -> 043842 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8046 - 8062

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-

ADAMS (CANYON SAND) 00614 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1064 RRCID -> 064613 COMPL. DATE 12/02/1975 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	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-

ADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068263 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	88	-0-	-284	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	403	N	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	224	N	95	-0-	-129	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-283	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RESOURCES 044365
WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		316	-0-	316	2778	316	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		378	-0-	378	3156	378	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		342	-0-	342	3498	342	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		319	-0-	319	3817	319	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		375	-0-	375	4192	375	3		Y	-0-			-0-
06	2900	N	226	-0-	-2674	1518	226	3		Y	-0-			-0-
07	1750	N	232	-0-	-1518	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
08	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		261	-0-	261	2297	261	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		313	-0-	313	2610	313	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		283	-0-	283	2893	283	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		263	-0-	263	3156	263	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		310	-0-	310	3466	310	3		Y	-0-			-0-
06	2900	N	187	-0-	-2713	753	187	3		Y	-0-			-0-
07	944	N	191	-0-	-753	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		220	-0-	220	1944	220	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		263	-0-	263	2207	263	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		238	-0-	238	2445	238	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		222	-0-	222	2667	222	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		261	-0-	261	2928	261	3		Y	-0-			-0-
06	2900	N	157	-0-	-2743	185	157	3		Y	-0-			-0-
07	346	N	161	-0-	-185	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		165	-0-	165	3749	165	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		198	-0-	198	3947	198	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		178	-0-	178	4125	178	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		166	-0-	166	4291	166	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		196	-0-	196	4487	196	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	118	-0-	-2782	1705	118	3			Y	-0-					-0-
07	1826	N	121	-0-	-1705	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		412	-0-	412	3625	412	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		494	-0-	494	4119	494	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		446	-0-	446	4565	446	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		415	-0-	415	4980	415	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		489	-0-	489	5469	489	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	295	-0-	-2605	2864	295	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	302	-0-	-2798	66	302	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A

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

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	217	N	117	-0-	-100	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-70	-0-	10	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	3	Y	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	12	1	235	3	Y	-0-			-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-			-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-			-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	14	1	319	3	N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
10	372	N	228	-0-	-144	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-			-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4966 - 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

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

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4980 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 4751 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
05	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-
08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-			-0-
11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
*12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
02	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-			-0-
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-			-0-
09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
11	202	X	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
*12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 5193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
*12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4989 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
08	331	X	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
*12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5069 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	X	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
10	209	X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
*12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
11	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	186	N	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	X	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
10	274	X	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
*12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 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	115	X	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
10	162	X	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
*12	146	X	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
03	154	X	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-			-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-			-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
09	121	X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
11	117	X	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
*12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-			-0-
09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
11	151	X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
*12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-			-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-			-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-			-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-			-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-			-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-			-0-
11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-			-0-
*12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5206 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
10	283	X	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
11	355	X	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
*12	334	X	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5271 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	X	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
*12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	X	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
09	378	X	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
*12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	X	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
*12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 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	245	X	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-			-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-			-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-			-0-
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-			-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-
*12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-			-0-
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
*12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4930 - 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	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
*12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
*12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5250 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5066 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
*12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5220 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5158 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-			-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	3	N	-0-			-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-68	-0-	17	1	349	3	N	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	16	1	313	3	N	-0-			-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	13	1	284	3	N	-0-			-0-
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4835 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4840 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	221	-0-	-89	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-			-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-			-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	12	1	229	3	N	-0-			-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	248	N	129	-0-	-119	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 4960 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4948 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5027 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4873 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5420 - 5665

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5416 - 5618

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5406 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5428 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4840 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4741 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 4521 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
09	217	X	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
11	257	X	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4503 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
10	198	X	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
*12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
10	192	X	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
11	129	X	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
*12	160	X	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 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	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
09	166	X	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
*12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	67	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-106	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	217	N	71	-0-	-146	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4747 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4606 - 4693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	34	1	581	3	N	-0-					-0-
04	580	X	580	-0-	-0-	-0-	38	1	542	3	N	-0-					-0-
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	N	-0-					-0-
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	N	-0-					-0-
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	3	N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	N	-0-					-0-
11	479	X	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	3	N	-0-					-0-
*12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4932 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-			-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-			-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4920 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4718 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	N	-0-			-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-			-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4838 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4700 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4881 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4665 - 4771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-			-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-			-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-			-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-			-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-			-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-			-0-
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-			-0-
08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	N	-0-			-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-			-0-
10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-			-0-
*12	331	X	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4430 - 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	279	N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	12	1	223	3	N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-			-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	12	1	166	3	N	-0-			-0-
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	9	1	154	3	N	-0-			-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4348 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-			-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4524 - 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	553	X	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	-0-					-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	37	1	527	3	N	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	3	N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	N	-0-					-0-
08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	3	N	-0-					-0-
09	523	X	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	3	N	-0-					-0-
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
11	535	X	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 4970 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
03	440	X	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	N	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-					-0-
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	N	-0-					-0-
09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
11	433	X	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
*12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4410 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	3	N	-0-					-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	N	-0-					-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-					-0-
10	549	X	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-					-0-
*12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4570 - 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	552	X	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	N	-0-					-0-
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
08	555	X	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	N	-0-					-0-
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-
*12	436	X	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	30	1	551	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	41	1	572	3	N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	3	N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	48	1	601	3	N	-0-					-0-
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	28	1	505	3	N	-0-					-0-
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
11	630	N	319	-0-	-311	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 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	247	X	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-
*12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	23	1	417	3	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 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	248	N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
10	279	N	115	-0-	-164	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
12	310	N	170	-0-	-140	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
04	240	N	63	-0-	-177	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	3	N	-0-					-0-
02	700	N	583	-0-	-117	-0-	27	1	556	3	N	-0-					-0-
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	34	1	669	3	N	-0-					-0-
04	780	N	581	-0-	-199	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	28	1	606	3	N	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	26	1	559	3	N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	28	1	630	3	N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	26	1	508	3	N	-0-					-0-
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	3	N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	41	1	641	3	N	-0-					-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	50	1	625	3	N	-0-					-0-
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	33	1	592	3	N	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	685	-0-	-28	-0-	32	1	653	3	N	-0-			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	N	-0-			-0-
04	660	N	522	-0-	-138	-0-	24	1	498	3	N	-0-			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	N	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	N	-0-			-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	3	N	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	N	-0-			-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-			-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	27	1	558	3	N	-0-			-0-
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	27	1	535	3	N	-0-			-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	29	1	612	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-42	-0-	18	1	374	3	N	-0-			-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	19	1	389	3	N	-0-			-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	23	1	455	3	N	-0-			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-			-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	20	1	429	3	N	-0-			-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	19	1	402	3	N	-0-			-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	18	1	383	3	N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-			-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	19	1	384	3	N	-0-			-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-			-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	3	N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-			-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	19	1	421	3	N	-0-			-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	19	1	392	3	N	-0-			-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	18	1	392	3	N	-0-			-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	16	1	365	3	N	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-			-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-			-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	20	1	410	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-48	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-25	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	22	1	432	3	N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	19	1	437	3	N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	611	3	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	24	1	452	3	N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
09	420	N	234	-0-	-186	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
10	403	N	247	-0-	-156	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 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	465	N	448	-0-	-17	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	20	1	367	3	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	27	1	377	3	N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	30	1	371	3	N	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-90	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	19	1	336	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
10	341	N	134	-0-	-207	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
12	372	N	155	-0-	-217	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	N	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	643	-0-	-39	-0-	30	1	613	3	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	696	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	3	N	-0-					-0-
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	49	1	615	3	N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	29	1	527	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-133	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-			-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-			-0-
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
10	310	N	189	-0-	-121	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-66	-0-	23	1	469	3	N	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-			-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	-0-			-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	20	1	418	3	N	-0-			-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	26	1	564	3	N	-0-			-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	24	1	535	3	N	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-			-0-
10	589	N	475	-0-	-114	-0-	22	1	453	3	N	-0-			-0-
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	23	1	452	3	N	-0-			-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	23	1	468	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	393	-0-	-41	-0-	18	1	375	3	N	-0-			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	3	N	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-			-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	N	-0-			-0-
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	19	1	366	3	N	-0-			-0-
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	16	1	335	3	N	-0-			-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
02	252	N	142	-0-	-110	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-			-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	17	1	374	3	N	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-			-0-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	18	1	359	3	N	-0-			-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 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	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-			-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	13	1	289	3	N	-0-			-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
10	372	N	188	-0-	-184	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	443	-0-	-22	-0-	21	1	422	3	N	-0-			-0-
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	15	1	298	3	N	-0-			-0-
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	17	1	326	3	N	-0-			-0-
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	3	N	-0-			-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-			-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	16	1	311	3	N	-0-			-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-			-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
05	434	N	227	-0-	-207	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
10	341	N	223	-0-	-118	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
10	372	N	296	-0-	-76	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	15	1	280	3	N	-0-			-0-
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	11	1	192	3	N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	-0-			-0-
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	11	1	198	3	N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	17	1	265	3	N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-			-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-			-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-			-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT "B"` WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4883 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	116	-0-	-132	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

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

PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 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	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	3	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	26	1	563	3	N	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	27	1	575	3	N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	N	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
11	360	N	148	-0-	-212	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4629 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 4727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	31	1	389	3	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	25	1	348	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	28	1	347	3	N	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	17	1	308	3	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-104	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	31	1	599	3	N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	28	1	568	3	N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	25	1	551	3	N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	3	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	35	1	796	3	N	-0-					-0-
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	30	1	584	3	N	-0-					-0-
10	713	N	532	-0-	-181	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
11	690	N	468	-0-	-222	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	20	1	299	3	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-34	-0-	32	1	461	3	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	30	1	436	3	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	N	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	28	1	468	3	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	30	1	407	3	N	-0-					-0-
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	26	1	398	3	N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	223	-0-	-118	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-			-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	3	N	-0-			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-			-0-
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-43	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	3	N	-0-			-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-			-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-			-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-40	-0-	23	1	464	3	N	-0-			-0-
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	22	1	437	3	N	-0-			-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	N	-0-			-0-
04	480	N	277	-0-	-203	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
05	496	N	254	-0-	-242	-0-	11	1	243	3	N	-0-			-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	23	1	484	3	N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-			-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	N	-0-			-0-
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-			-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	3	N	-0-			-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-126	-0-	11	1	235	3	N	-0-			-0-
02	224	N	99	-0-	-125	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-			-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-76	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

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

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	3	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	27	1	553	3	N	-0-					-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	26	1	554	3	N	-0-					-0-
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	3	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	32	1	674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	25	1	516	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	3	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	26	1	567	3	N	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	26	1	593	3	N	-0-					-0-
09	630	N	511	-0-	-119	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	3	N	-0-					-0-
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
07	527	N	436	-0-	-91	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
12	620	N	296	-0-	-324	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	19	1	436	3	N	-0-					-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	341	N	149	-0-	-192	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 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	372	N	303	-0-	-69	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	37	1	546	3	N	-0-					-0-
04	510	N	386	-0-	-124	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
06	570	N	431	-0-	-139	-0-	27	1	404	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	27	1	363	3	N	-0-					-0-
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	3	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	28	1	414	3	N	-0-					-0-
07	558	N	411	-0-	-147	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	28	1	378	3	N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	24	1	361	3	N	-0-					-0-
11	540	N	356	-0-	-184	-0-	23	1	333	3	N	-0-					-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 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	279	N	174	-0-	-105	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	251	-0-	-59	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
02	560	N	433	-0-	-127	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
10	558	N	396	-0-	-162	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	20	1	417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	3	N	-0-			-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	3	N	-0-			-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	370	-0-	-64	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
09	450	N	260	-0-	-190	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 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	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	633	-0-	-142	-0-	29	1	604	3	N	-0-					-0-
02	672	N	508	-0-	-164	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	33	1	634	3	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	29	1	599	3	N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
10	620	N	525	-0-	-95	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	24	1	487	3	N	-0-					-0-
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	24	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-			-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	24	1	516	3	N	-0-			-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	23	1	479	3	N	-0-			-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	23	1	484	3	N	-0-			-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	22	1	489	3	N	-0-			-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	23	1	459	3	N	-0-			-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	22	1	456	3	N	-0-			-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	20	1	394	3	N	-0-			-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	20	1	425	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-93	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	17	1	352	3	N	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-			-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	18	1	389	3	N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	18	1	383	3	N	-0-			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-			-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-96	-0-	20	1	411	3	N	-0-			-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	20	1	370	3	N	-0-			-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	3	N	-0-			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	N	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	N	-0-			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	N	-0-			-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	32	1	405	3	N	-0-			-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	20	1	361	3	N	-0-			-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	18	1	370	3	N	-0-			-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	19	1	346	3	N	-0-			-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	3	N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 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	682	N	609	-0-	-73	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	29	1	564	3	N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	27	1	548	3	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	N	-0-					-0-
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	27	1	545	3	N	-0-					-0-
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
09	420	N	325	-0-	-95	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 4461 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	15	1	286	3	N	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	-0-			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	N	-0-			-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	20	1	319	3	N	-0-			-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	25	1	310	3	N	-0-			-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	17	1	308	3	N	-0-			-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	16	1	316	3	N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	N	-0-			-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5232 PERF. 4753 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	17	1	331	3	N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	3	N	-0-			-0-
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
10	310	N	203	-0-	-107	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-			-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	N	-0-			-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
12	496	N	230	-0-	-266	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4793 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-105	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
10	310	N	189	-0-	-121	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-132	-0-	13	1	258	3	N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
07	341	N	125	-0-	-216	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	9	1	210	3	N	-0-			-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	22	1	469	3	N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	778	-0-	-28	-0-	36	1	742	3	N	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	29	1	594	3	N	-0-					-0-
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	37	1	723	3	N	-0-					-0-
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	3	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	3	N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	35	1	698	3	N	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
11	780	N	618	-0-	-162	-0-	30	1	588	3	N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-	-101	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	39	1	808	3	N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	36	1	724	3	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	914	3	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	3	N	-0-					-0-
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	40	1	835	3	N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	40	1	863	3	N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	41	1	925	3	N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862	3	N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	40	1	844	3	N	-0-					-0-
11	930	N	816	-0-	-114	-0-	39	1	777	3	N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	41	1	861	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	629	-0-	-22	-0-	29	1	600	3	N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	31	1	621	3	N	-0-					-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
11	720	N	544	-0-	-176	-0-	26	1	518	3	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	249	-0-	-61	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5386 PERF. 5024 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5044 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-17	-0-	25	1	516	3	N	-0-					-0-
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
03	651	N	433	-0-	-218	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	3	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 4997 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5177 - 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
04	450	N	314	-0-	-136	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	529	-0-	-122	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	25	1	460	3	N	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	3	N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	41	1	517	3	N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	-0-					-0-
11	540	N	403	-0-	-137	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	3	N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-			-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	3	N	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	-0-			-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	384	-0-	-19	-0-	18	1	366	3	N	-0-			-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	3	N	-0-			-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-			-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-			-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	3	N	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	N	-0-			-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	3	N	-0-			-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-			-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-			-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	26	1	589	3	N	-0-					-0-
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	28	1	565	3	N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	29	1	366	3	N	-0-					-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 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	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 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	310	N	262	-0-	-48	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	11	1	208	3	N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	N	-0-			-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 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	403	N	152	-0-	-251	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-			-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	16	1	355	3	N	-0-			-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	16	1	308	3	N	-0-			-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-			-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
12	310	N	100	-0-	-210	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	490	-0-	-68	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	25	1	536	3	N	-0-					-0-
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
07	341	N	183	-0-	-158	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	3	N	-0-			-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	13	1	274	3	N	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	N	-0-			-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	3	N	-0-			-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	23	1	291	3	N	-0-			-0-
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	15	1	278	3	N	-0-			-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	3	N	-0-			-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	317	3	N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-			-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	15	1	335	3	N	-0-			-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-			-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	3	N	-0-			-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 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	465	N	390	-0-	-75	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	15	1	280	3	N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	N	-0-			-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	3	N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	N	-0-			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-			-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	32	1	404	3	N	-0-			-0-
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	14	1	260	3	N	-0-			-0-
10	403	N	213	-0-	-190	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
11	420	N	217	-0-	-203	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	315	3	N	-0-			-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	21	1	328	3	N	-0-			-0-
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	28	1	406	3	N	-0-			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	3	N	-0-			-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-			-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	N	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	-0-			-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	-0-			-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	N	-0-			-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	3	N	-0-			-0-
11	630	N	499	-0-	-131	-0-	32	1	467	3	N	-0-			-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-54	-0-	25	1	355	3	N	-0-			-0-
02	448	N	222	-0-	-226	-0-	13	1	209	3	N	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	N	-0-			-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	19	1	279	3	N	-0-			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	N	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	N	-0-			-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	N	-0-			-0-
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	27	1	413	3	N	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	-0-			-0-
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	28	1	431	3	N	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	-0-			-0-
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	33	1	535	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-172	-0-	21	1	303	3	N	-0-			-0-
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	11	1	173	3	N	-0-			-0-
03	496	N	283	-0-	-213	-0-	18	1	265	3	N	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N	-0-			-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	15	1	252	3	N	-0-			-0-
08	496	N	313	-0-	-183	-0-	19	1	294	3	N	-0-			-0-
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	19	1	252	3	N	-0-			-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	15	1	221	3	N	-0-			-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	16	1	235	3	N	-0-			-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-82	-0-	27	1	387	3	N	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	60	1	885	3	N	-0-			-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	3	N	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	705	3	N	-0-			-0-
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	48	1	714	3	N	-0-			-0-
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	46	1	765	3	N	-0-			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	53	1	819	3	N	-0-			-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	60	1	816	3	N	-0-			-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	49	1	741	3	N	-0-			-0-
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	48	1	708	3	N	-0-			-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	50	1	804	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	23	1	444	3	N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
09	480	N	166	-0-	-314	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 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	465	N	430	-0-	-35	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
10	403	N	296	-0-	-107	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5023 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	503	3	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	30	1	453	3	N	-0-					-0-
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
06	540	N	259	-0-	-281	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	27	1	447	3	N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
02	420	N	269	-0-	-151	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	3	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
07	527	N	339	-0-	-188	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	29	1	390	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
11	510	N	333	-0-	-177	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
12	434	N	169	-0-	-265	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-99	-0-	10	1	139	3	N	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-			-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-			-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	N	-0-			-0-
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	N	-0-			-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-			-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	312	3	N	-0-			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	N	-0-			-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	N	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-			-0-
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	16	1	244	3	N	-0-			-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	18	1	301	3	N	-0-			-0-
08	372	N	230	-0-	-142	-0-	14	1	216	3	N	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	N	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-			-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	20	1	402	3	N	-0-			-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	19	1	380	3	N	-0-			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-			-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	3	N	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-			-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	21	1	443	3	N	-0-			-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	N	-0-			-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-			-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 5020 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-31	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5024 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5026 - 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	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	3	N	-0-			-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	3	N	-0-			-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-20	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	15	1	280	3	N	-0-			-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	17	1	289	3	N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-			-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	25	1	313	3	N	-0-			-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	16	1	291	3	N	-0-			-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	14	1	268	3	N	-0-			-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	17	1	323	3	N	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	443	-0-	-115	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	737	-0-	-7	-0-	34	1	703	3	N	-0-					-0-
02	728	N	561	-0-	-167	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
03	837	N	638	-0-	-199	-0-	31	1	607	3	N	-0-					-0-
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	28	1	583	3	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	3	N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578	3	N	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	26	1	577	3	N	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	27	1	537	3	N	-0-					-0-
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-			-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-
07	434	N	257	-0-	-177	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	13	1	258	3	N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	591	3	N	-0-			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	-0-			-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	3	N	-0-			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	-0-			-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	31	1	665	3	N	-0-			-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	30	1	629	3	N	-0-			-0-
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	29	1	621	3	N	-0-			-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	27	1	611	3	N	-0-			-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	30	1	589	3	N	-0-			-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	28	1	595	3	N	-0-			-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	29	1	576	3	N	-0-			-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	29	1	595	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 5246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	437	-0-	-28	-0-	20	1	417	3	N	-0-			-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	18	1	356	3	N	-0-			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	-0-			-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	19	1	399	3	N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-			-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	19	1	387	3	N	-0-			-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	18	1	388	3	N	-0-			-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	19	1	431	3	N	-0-			-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	-0-			-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	18	1	371	3	N	-0-			-0-
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	18	1	362	3	N	-0-			-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	20	1	407	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5035 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-			-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-			-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	15	1	291	3	N	-0-			-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	300	3	N	-0-			-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-			-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	12	1	237	3	N	-0-			-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	-0-			-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	26	1	533	3	N	-0-			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	3	N	-0-			-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	28	1	571	3	N	-0-			-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	N	-0-			-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	N	-0-			-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	N	-0-			-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	29	1	566	3	N	-0-			-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	27	1	562	3	N	-0-			-0-
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	28	1	549	3	N	-0-			-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	27	1	565	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
09	420	N	286	-0-	-134	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	321	3	N	-0-			-0-
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	-0-			-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304	3	N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-			-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	15	1	313	3	N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-			-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	13	1	290	3	N	-0-			-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-			-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	3	N	-0-			-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 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	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-			-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-			-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-			-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	3	N	-0-			-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	18	1	360	3	N	-0-			-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	16	1	317	3	N	-0-			-0-
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	320	3	N	-0-			-0-
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	3	N	-0-			-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-			-0-
10	434	N	270	-0-	-164	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	15	1	293	3	N	-0-			-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	419	-0-	-46	-0-	20	1	399	3	N	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	-0-			-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	N	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	-0-			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	N	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	N	-0-			-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	3	N	-0-			-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	23	1	413	3	N	-0-			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-			-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	21	1	398	3	N	-0-			-0-
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	17	1	354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-114	-0-	25	1	512	3	N	-0-			-0-
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	24	1	450	3	N	-0-			-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	27	1	463	3	N	-0-			-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	33	1	466	3	N	-0-			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	N	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	3	N	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	620	3	N	-0-			-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	41	1	511	3	N	-0-			-0-
09	690	N	500	-0-	-190	-0-	26	1	474	3	N	-0-			-0-
10	651	N	518	-0-	-133	-0-	24	1	494	3	N	-0-			-0-
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	23	1	432	3	N	-0-			-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	23	1	472	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	3	N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	237	-0-	-73	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	370	-0-	-33	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	16	1	269	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	21	1	281	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	27	1	395	3	N	-0-					-0-
02	420	N	229	-0-	-191	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	28	1	407	3	N	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	N	-0-					-0-
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	42	1	568	3	N	-0-					-0-
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	32	1	474	3	N	-0-					-0-
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	681	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	669	3	N	-0-					-0-
03	930	N	769	-0-	-161	-0-	49	1	720	3	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	43	1	637	3	N	-0-					-0-
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
06	750	N	415	-0-	-335	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	31	1	517	3	N	-0-					-0-
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	3	N	-0-					-0-
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	872	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	668	3	N	-0-			-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	36	1	562	3	N	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	N	-0-			-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	752	3	N	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	906	3	N	-0-			-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	801	3	N	-0-			-0-
07	837	N	654	-0-	-183	-0-	37	1	617	3	N	-0-			-0-
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	51	1	792	3	N	-0-			-0-
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	56	1	762	3	N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	44	1	667	3	N	-0-			-0-
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	48	1	717	3	N	-0-			-0-
12	837	N	690	-0-	-147	-0-	40	1	650	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	17	1	327	3	N	-0-			-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	3	N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-			-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	24	1	374	3	N	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	N	-0-			-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	19	1	341	3	N	-0-			-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	17	1	311	3	N	-0-			-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-119	-0-	23	1	478	3	N	-0-			-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	21	1	431	3	N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	3	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-			-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	22	1	450	3	N	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	-0-			-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-			-0-
10	496	N	370	-0-	-126	-0-	17	1	353	3	N	-0-			-0-
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	20	1	407	3	N	-0-			-0-
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	19	1	397	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-47	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-			-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	13	1	252	3	N	-0-			-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-3	-0-	27	1	559	3	N	-0-			-0-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	23	1	471	3	N	-0-			-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	29	1	570	3	N	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-			-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	N	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-			-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	26	1	551	3	N	-0-			-0-
08	682	N	536	-0-	-146	-0-	23	1	513	3	N	-0-			-0-
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	26	1	517	3	N	-0-			-0-
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	20	1	423	3	N	-0-			-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	22	1	445	3	N	-0-			-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	24	1	506	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	N	-0-			-0-
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	22	1	343	3	N	-0-			-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	32	1	467	3	N	-0-			-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	27	1	402	3	N	-0-			-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-			-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	28	1	416	3	N	-0-			-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	23	1	385	3	N	-0-			-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	N	-0-			-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	30	1	408	3	N	-0-			-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	24	1	359	3	N	-0-			-0-
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	28	1	414	3	N	-0-			-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	25	1	411	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	3	N	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	23	1	357	3	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	33	1	493	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	N	-0-					-0-
07	558	N	458	-0-	-100	-0-	26	1	432	3	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	N	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	30	1	443	3	N	-0-					-0-
12	527	N	383	-0-	-144	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
07	465	N	304	-0-	-161	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 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	589	N	510	-0-	-79	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	29	1	409	3	N	-0-					-0-
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	25	1	428	3	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	3	N	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	536	-0-	-22	-0-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	24	1	448	3	N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	28	1	482	3	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	29	1	448	3	N	-0-					-0-
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	30	1	465	3	N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	37	1	468	3	N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	24	1	447	3	N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-72	-0-	23	1	339	3	N	-0-					-0-
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
12	558	N	441	-0-	-117	-0-	26	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	41	1	610	3	N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	3	N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
07	651	N	528	-0-	-123	-0-	30	1	498	3	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	41	1	553	3	N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
11	660	N	432	-0-	-228	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
12	620	N	338	-0-	-282	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 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	434	N	414	-0-	-20	-0-	27	1	387	3	N	-0-			-0-
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	18	1	277	3	N	-0-			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	-0-			-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	N	-0-			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	N	-0-			-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	29	1	429	3	N	-0-			-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	24	1	397	3	N	-0-			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	N	-0-			-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	30	1	407	3	N	-0-			-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	26	1	389	3	N	-0-			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	N	-0-			-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-2	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	15	1	289	3	N	-0-			-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	3	N	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	-0-			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	-0-			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-			-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	20	1	320	3	N	-0-			-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	3	N	-0-			-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	3	N	-0-			-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	15	1	287	3	N	-0-			-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	N	-0-			-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	16	1	252	3	N	-0-			-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	N	-0-			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	N	-0-			-0-
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	20	1	297	3	N	-0-			-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	17	1	287	3	N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-			-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	17	1	252	3	N	-0-			-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	16	1	251	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-87	-0-	22	1	449	3	N	-0-			-0-
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	21	1	398	3	N	-0-			-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	25	1	426	3	N	-0-			-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	N	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	-0-			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-			-0-
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	31	1	479	3	N	-0-			-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	36	1	452	3	N	-0-			-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	24	1	427	3	N	-0-			-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	20	1	417	3	N	-0-			-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	20	1	367	3	N	-0-			-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	19	1	383	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-			-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	N	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-			-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	16	1	330	3	N	-0-			-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	15	1	323	3	N	-0-			-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	15	1	346	3	N	-0-			-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	16	1	309	3	N	-0-			-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-			-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	16	1	310	3	N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-			-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-			-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	511	-0-	-78	-0-	24	1	487	3	N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	24	1	448	3	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	3	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	41	1	517	3	N	-0-					-0-
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	28	1	499	3	N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	24	1	455	3	N	-0-					-0-
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	24	1	485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
11	450	N	212	-0-	-238	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	662	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	3	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	3	N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	50	1	758	3	N	-0-					-0-
06	900	N	700	-0-	-200	-0-	44	1	656	3	N	-0-					-0-
07	930	N	677	-0-	-253	-0-	38	1	639	3	N	-0-					-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	47	1	734	3	N	-0-					-0-
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	43	1	584	3	N	-0-					-0-
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	39	1	586	3	N	-0-					-0-
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	38	1	554	3	N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	38	1	612	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	24	1	467	3	N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-5	-0-	30	1	616	3	N	-0-			-0-
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	27	1	556	3	N	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	N	-0-			-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	N	-0-			-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	N	-0-			-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	29	1	602	3	N	-0-			-0-
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	27	1	578	3	N	-0-			-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	29	1	659	3	N	-0-			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	N	-0-			-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	3	N	-0-			-0-
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	29	1	580	3	N	-0-			-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	30	1	625	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	709	-0-	-97	-0-	33	1	676	3	N	-0-			-0-
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	33	1	622	3	N	-0-			-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	37	1	632	3	N	-0-			-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	3	N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	3	N	-0-			-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	3	N	-0-			-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	N	-0-			-0-
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	54	1	670	3	N	-0-			-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	36	1	660	3	N	-0-			-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	35	1	705	3	N	-0-			-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	34	1	627	3	N	-0-			-0-
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	30	1	627	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-			-0-
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	24	1	458	3	N	-0-			-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	21	1	441	3	N	-0-			-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-			-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-			-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	3	N	-0-			-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	23	1	463	3	N	-0-			-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	24	1	496	3	N	-0-			-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	23	1	463	3	N	-0-			-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 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	465	N	413	-0-	-52	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	21	1	387	3	N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	24	1	406	3	N	-0-					-0-
04	540	N	418	-0-	-122	-0-	28	1	390	3	N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	3	N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	24	1	364	3	N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	24	1	378	3	N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	30	1	372	3	N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-157	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	21	1	422	3	N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	N	-0-			-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	20	1	443	3	N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-			-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	22	1	481	3	N	-0-			-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-			-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	25	1	484	3	N	-0-			-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-			-0-
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	23	1	453	3	N	-0-			-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	324	3	N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	18	1	355	3	N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-			-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	-0-			-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	16	1	321	3	N	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	15	1	312	3	N	-0-			-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	13	1	295	3	N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-			-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	-0-					-0-
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	3	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	3	N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	3	N	-0-					-0-
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	N	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	32	1	488	3	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	N	-0-					-0-
12	558	N	253	-0-	-305	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-39	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
07	341	N	207	-0-	-134	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
09	270	N	142	-0-	-128	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
12	341	N	127	-0-	-214	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	30	1	377	3	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	24	1	368	3	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	28	1	355	3	N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	412	-0-	-22	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	626	-0-	-25	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	572	3	N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	33	1	580	3	N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	44	1	550	3	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	28	1	521	3	N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	3	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	N	-0-					-0-
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
07	713	N	570	-0-	-143	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
08	713	N	574	-0-	-139	-0-	24	1	550	3	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	27	1	534	3	N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	35	1	505	3	N	-0-					-0-
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	43	1	627	3	N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	3	N	-0-					-0-
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	33	1	554	3	N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	N	-0-					-0-
09	690	N	557	-0-	-133	-0-	38	1	519	3	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	-0-					-0-
11	690	N	489	-0-	-201	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-43	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	22	1	377	3	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	34	1	430	3	N	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	22	1	407	3	N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 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	589	N	567	-0-	-22	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	23	1	486	3	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	3	N	-0-					-0-
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 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	589	N	576	-0-	-13	-0-	27	1	549	3	N	-0-			-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	N	-0-			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	3	N	-0-			-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	-0-			-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-			-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	34	1	539	3	N	-0-			-0-
08	682	N	493	-0-	-189	-0-	37	1	456	3	N	-0-			-0-
09	660	N	330	-0-	-330	-0-	17	1	313	3	N	-0-			-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	3	N	-0-			-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-			-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	14	1	264	3	N	-0-			-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	-0-			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-			-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	25	1	314	3	N	-0-			-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	16	1	288	3	N	-0-			-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	3	N	-0-			-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-			-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-			-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-			-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-			-0-
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	17	1	363	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	3	N	-0-			-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	19	1	381	3	N	-0-			-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	22	1	432	3	N	-0-			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-			-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	N	-0-			-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	19	1	437	3	N	-0-			-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	20	1	398	3	N	-0-			-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	3	N	-0-			-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	20	1	395	3	N	-0-			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-			-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	20	1	394	3	N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-			-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-			-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	3	N	-0-			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-			-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	-0-			-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	3	N	-0-			-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	22	1	435	3	N	-0-			-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	23	1	479	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 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	496	N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	3	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	22	1	439	3	N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	23	1	454	3	N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
05	279	N	134	-0-	-145	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-			-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-			-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-			-0-

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

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	25	1	515	3	N	-0-			-0-
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	21	1	432	3	N	-0-			-0-
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	27	1	528	3	N	-0-			-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-			-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	N	-0-			-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	N	-0-			-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	23	1	503	3	N	-0-			-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-			-0-
09	660	N	511	-0-	-149	-0-	25	1	486	3	N	-0-			-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	23	1	477	3	N	-0-			-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	24	1	472	3	N	-0-			-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	3	N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	3	N	-0-			-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	N	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-			-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
09	300	N	131	-0-	-169	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
10	248	N	85	-0-	-163	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801

01	434	N	412	-0-	-22	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	28	1	348	3	N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	-0-					-0-
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	29	1	422	3	N	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	25	1	342	3	N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	3	N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	712	3	N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	930	3	N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	32	1	475	3	N	-0-					-0-
07	589	N	383	-0-	-206	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	3	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	31	1	464	3	N	-0-					-0-
12	589	N	406	-0-	-183	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-

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

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	N	-0-					-0-
02	616	N	443	-0-	-173	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	41	1	605	3	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	3	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	3	N	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	34	1	514	3	N	-0-					-0-
07	682	N	499	-0-	-183	-0-	28	1	471	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	N	-0-					-0-
11	720	N	378	-0-	-342	-0-	24	1	354	3	N	-0-					-0-
12	651	N	255	-0-	-396	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-			-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-			-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	3	N	-0-			-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	12	1	230	3	N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	479	-0-	-48	-0-	22	1	457	3	N	-0-			-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	19	1	391	3	N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-			-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	19	1	421	3	N	-0-			-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	N	-0-			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-			-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	N	-0-			-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	23	1	411	3	N	-0-			-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	20	1	409	3	N	-0-			-0-
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	20	1	372	3	N	-0-			-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-			-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	20	1	397	3	N	-0-			-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	25	1	490	3	N	-0-			-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	N	-0-			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-			-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	25	1	385	3	N	-0-			-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	25	1	394	3	N	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	N	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	N	-0-			-0-
10	434	N	200	-0-	-234	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
11	450	N	125	-0-	-325	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
12	434	N	190	-0-	-244	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
06	450	N	80	-0-	-370	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
07	527	N	49	-0-	-478	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
08	527	N	154	-0-	-373	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	N	-0-					-0-
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
03	837	N	690	-0-	-147	-0-	44	1	646	3	N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	45	1	680	3	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	3	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	48	1	717	3	N	-0-					-0-
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	35	1	585	3	N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	3	N	-0-					-0-
09	780	N	606	-0-	-174	-0-	42	1	564	3	N	-0-					-0-
10	620	N	388	-0-	-232	-0-	24	1	364	3	N	-0-					-0-
11	840	N	411	-0-	-429	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
12	620	N	150	-0-	-470	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-43	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
11	360	N	226	-0-	-134	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-19	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	33	1	417	3	N	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	22	1	407	3	N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	21	1	391	3	N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226	-0-	-53	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	21	1	265	3	N	-0-					-0-
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
10	341	N	169	-0-	-172	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	3	N	-0-					-0-
02	476	N	294	-0-	-182	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	N	-0-					-0-
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	3	N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	3	N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	30	1	444	3	N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	3	N	-0-					-0-
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	37	1	544	3	N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	3	N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	29	1	480	3	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	38	1	519	3	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	36	1	539	3	N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 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	651	N	626	-0-	-25	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	3	N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	39	1	553	3	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	36	1	558	3	N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	34	1	532	3	N	-0-					-0-
08	620	N	543	-0-	-77	-0-	40	1	503	3	N	-0-					-0-
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	26	1	473	3	N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	26	1	522	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-					-0-
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	N	-0-					-0-
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	31	1	418	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-					-0-
11	540	N	282	-0-	-258	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
12	465	N	235	-0-	-230	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-			-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	11	1	171	3	N	-0-			-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	3	N	-0-			-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	15	1	227	3	N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-			-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	N	-0-			-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	3	N	-0-			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-			-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	12	1	189	3	N	-0-			-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	15	1	215	3	N	-0-			-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

01	775	N	757	-0-	-18	-0-	35	1	722	3	N	-0-			-0-
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	31	1	628	3	N	-0-			-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	37	1	720	3	N	-0-			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	N	-0-			-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	N	-0-			-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	3	N	-0-			-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	46	1	721	3	N	-0-			-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	54	1	680	3	N	-0-			-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	36	1	660	3	N	-0-			-0-
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	32	1	654	3	N	-0-			-0-
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	33	1	611	3	N	-0-			-0-
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	29	1	591	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-51	-0-	13	1	184	3	N	-0-			-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	11	1	165	3	N	-0-			-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	N	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-			-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	9	1	136	3	N	-0-			-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-			-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	N	-0-			-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-			-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	18	1	276	3	N	-0-			-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	24	1	347	3	N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	-0-			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-			-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	N	-0-			-0-
07	465	N	321	-0-	-144	-0-	18	1	303	3	N	-0-			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	N	-0-			-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	24	1	327	3	N	-0-			-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-			-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	3	N	-0-			-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	18	1	295	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	32	1	644	3	N	-0-			-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	31	1	580	3	N	-0-			-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	37	1	625	3	N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	3	N	-0-			-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	3	N	-0-			-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	632	3	N	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	N	-0-			-0-
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	52	1	647	3	N	-0-			-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	632	3	N	-0-			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	772	3	N	-0-			-0-
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	34	1	626	3	N	-0-			-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-			-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	20	1	307	3	N	-0-			-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	3	N	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-			-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	16	1	302	3	N	-0-			-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 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	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	-0-			-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	N	-0-			-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	16	1	247	3	N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	N	-0-			-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	3	N	-0-			-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	3	N	-0-			-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-225	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
09	330	N	121	-0-	-209	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
10	341	N	126	-0-	-215	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	505	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	33	1	479	3	N	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	30	1	448	3	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	32	1	492	3	N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	32	1	432	3	N	-0-					-0-
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
11	540	N	326	-0-	-214	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
12	465	N	296	-0-	-169	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 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	589	N	585	-0-	-4	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	24	1	485	3	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	35	1	543	3	N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	39	1	492	3	N	-0-					-0-
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	24	1	439	3	N	-0-					-0-
10	589	N	449	-0-	-140	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	22	1	404	3	N	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	33	1	647	3	N	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	730	3	N	-0-					-0-
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	29	1	604	3	N	-0-					-0-
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	31	1	620	3	N	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	N	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	31	1	632	3	N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	3	N	-0-					-0-
09	720	N	659	-0-	-61	-0-	32	1	627	3	N	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	32	1	633	3	N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	751	-0-	-24	-0-	35	1	716	3	N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	31	1	622	3	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	3	N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	N	-0-					-0-
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	44	1	690	3	N	-0-					-0-
08	775	N	649	-0-	-126	-0-	48	1	601	3	N	-0-					-0-
09	750	N	618	-0-	-132	-0-	32	1	586	3	N	-0-					-0-
10	744	N	612	-0-	-132	-0-	29	1	583	3	N	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	30	1	565	3	N	-0-					-0-
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	453	-0-	-43	-0-	21	1	432	3	N	-0-			-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	20	1	398	3	N	-0-			-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	23	1	446	3	N	-0-			-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-			-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	N	-0-			-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-			-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	22	1	433	3	N	-0-			-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	N	-0-			-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	21	1	418	3	N	-0-			-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 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	434	N	309	-0-	-125	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-			-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	3	N	-0-			-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-			-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	19	1	376	3	N	-0-			-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	-0-			-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	18	1	362	3	N	-0-			-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-			-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	14	1	311	3	N	-0-			-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	3	N	-0-			-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	3	N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-			-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	19	1	371	3	N	-0-			-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	18	1	367	3	N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-			-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	3	N	-0-			-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-			-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	3	N	-0-			-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	17	1	330	3	N	-0-			-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-			-0-
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	20	1	412	3	N	-0-			-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	26	1	501	3	N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-			-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	20	1	429	3	N	-0-			-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-			-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	23	1	489	3	N	-0-			-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-			-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	24	1	479	3	N	-0-			-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	3	N	-0-			-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	22	1	436	3	N	-0-			-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	21	1	444	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	237	3	N	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-			-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	11	1	241	3	N	-0-			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	3	N	-0-			-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	3	N	-0-			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	N	-0-			-0-
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	23	1	463	3	N	-0-			-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	3	N	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	N	-0-			-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	24	1	505	3	N	-0-			-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	26	1	551	3	N	-0-			-0-
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	25	1	554	3	N	-0-			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	3	N	-0-			-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	25	1	520	3	N	-0-			-0-
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	24	1	486	3	N	-0-			-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	24	1	498	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1060	-0-	-149	-0-	50	1	1010	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	50	1	936	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	59	1	1007	3	N	-0-			-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	77	1	1086	3	N	-0-			-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	69	1	1201	3	N	-0-			-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	71	1	1105	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	85	1	1060	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	57	1	1037	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	51	1	1044	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	986	-0-	-124	-0-	50	1	936	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	51	1	1042	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	16	1	309	3	N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	3	N	-0-			-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	15	1	347	3	N	-0-			-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	17	1	338	3	N	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	422	3	N	-0-			-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	3	N	-0-			-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	18	1	371	3	N	-0-			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-			-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	17	1	375	3	N	-0-			-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	18	1	348	3	N	-0-			-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	18	1	367	3	N	-0-			-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	3	N	-0-			-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	17	1	354	3	N	-0-			-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-			-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-			-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	25	1	390	3	N	-0-			-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	25	1	393	3	N	-0-			-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	29	1	368	3	N	-0-			-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	20	1	361	3	N	-0-			-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	18	1	363	3	N	-0-			-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	18	1	343	3	N	-0-			-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	851	-0-	-17	-0-	40	1	811	3	N	-0-			-0-
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	33	1	664	3	N	-0-			-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	45	1	869	3	N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	41	1	842	3	N	-0-			-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	806	3	N	-0-			-0-
06	870	N	784	-0-	-86	-0-	36	1	748	3	N	-0-			-0-
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	32	1	697	3	N	-0-			-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	913	3	N	-0-			-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	N	-0-			-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	N	-0-			-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	34	1	678	3	N	-0-			-0-
12	868	N	724	-0-	-144	-0-	33	1	691	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	329	-0-	-43	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	294	3	N	-0-			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	13	1	286	3	N	-0-			-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	13	1	252	3	N	-0-			-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-			-0-
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	19	1	377	3	N	-0-			-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	23	1	437	3	N	-0-			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	33	1	710	3	N	-0-			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-			-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	21	1	456	3	N	-0-			-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	20	1	455	3	N	-0-			-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-			-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	3	N	-0-			-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	21	1	412	3	N	-0-			-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	21	1	429	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	11	1	245	3	N	-0-			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-			-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	16	1	309	3	N	-0-			-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	15	1	293	3	N	-0-			-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-			-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-			-0-
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	26	1	498	3	N	-0-			-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	N	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-			-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-			-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	N	-0-			-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-			-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	3	N	-0-			-0-
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	22	1	445	3	N	-0-			-0-
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	23	1	482	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	30	1	617	3	N	-0-			-0-
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	26	1	524	3	N	-0-			-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	3	N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	N	-0-			-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	N	-0-			-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	37	1	573	3	N	-0-			-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	37	1	585	3	N	-0-			-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	43	1	536	3	N	-0-			-0-
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	29	1	533	3	N	-0-			-0-
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	26	1	535	3	N	-0-			-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	27	1	503	3	N	-0-			-0-
12	589	N	515	-0-	-74	-0-	24	1	491	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	770	-0-	-36	-0-	36	1	734	3	N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	35	1	659	3	N	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	41	1	692	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	709	3	N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	784	3	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	3	N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	N	-0-					-0-
08	837	N	764	-0-	-73	-0-	57	1	707	3	N	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	37	1	676	3	N	-0-					-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	34	1	639	3	N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-51	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
02	420	N	239	-0-	-181	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
03	465	N	264	-0-	-201	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	20	1	385	3	N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	N	-0-					-0-
02	700	N	639	-0-	-61	-0-	30	1	609	3	N	-0-					-0-
03	775	N	669	-0-	-106	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	27	1	586	3	N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	29	1	605	3	N	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	29	1	629	3	N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	3	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	3	N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	32	1	666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	331	-0-	-10	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	682	-0-	-31	-0-	32	1	650	3	N	-0-					-0-
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	32	1	631	3	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648	3	N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	661	3	N	-0-					-0-
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	33	1	597	3	N	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	30	1	610	3	N	-0-					-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	27	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 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	465	N	421	-0-	-44	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	19	1	359	3	N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	26	1	402	3	N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	31	1	387	3	N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	3	N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	27	1	520	3	N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	618	-0-	-33	-0-	29	1	589	3	N	-0-					-0-
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	25	1	505	3	N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	30	1	574	3	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	3	N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	N	-0-					-0-
07	682	N	530	-0-	-152	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	N	-0-					-0-
09	720	N	609	-0-	-111	-0-	29	1	580	3	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	28	1	589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 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	434	N	350	-0-	-84	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	21	1	293	3	N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	422	-0-	-43	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	3	N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	27	1	380	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	32	1	395	3	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 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	558	N	478	-0-	-80	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	23	1	437	3	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	3	N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	3	N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	674	-0-	-70	-0-	31	1	643	3	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	639	3	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	659	3	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	N	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	55	1	683	3	N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	38	1	679	3	N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	34	1	689	3	N	-0-					-0-
11	720	N	553	-0-	-167	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	516	-0-	-42	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	25	1	452	3	N	-0-					-0-
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	26	1	539	3	N	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	27	1	528	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
09	540	N	450	-0-	-90	-0-	22	1	428	3	N	-0-					-0-
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	-0-					-0-
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	37	1	568	3	N	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	47	1	689	3	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	3	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	43	1	641	3	N	-0-					-0-
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	N	-0-					-0-
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	43	1	580	3	N	-0-					-0-
10	589	N	395	-0-	-194	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
11	750	N	487	-0-	-263	-0-	31	1	456	3	N	-0-					-0-
12	651	N	418	-0-	-233	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	N	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	24	1	329	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	3	N	-0-					-0-
02	896	N	514	-0-	-382	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
03	868	N	713	-0-	-155	-0-	45	1	668	3	N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	3	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	3	N	-0-					-0-
07	961	N	753	-0-	-208	-0-	42	1	711	3	N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	67	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	59	1	795	3	N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	46	1	693	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	703	-0-	-377	-0-	45	1	658	3	N	-0-					-0-
12	868	N	432	-0-	-436	-0-	25	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	38	1	776	3	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	3	N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	770	3	N	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	52	1	817	3	N	-0-					-0-
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	61	1	759	3	N	-0-					-0-
09	810	N	696	-0-	-114	-0-	36	1	660	3	N	-0-					-0-
10	868	N	715	-0-	-153	-0-	33	1	682	3	N	-0-					-0-
11	780	N	636	-0-	-144	-0-	32	1	604	3	N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
08	465	N	288	-0-	-177	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	19	1	255	3	N	-0-					-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-			-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	24	1	370	3	N	-0-			-0-
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	25	1	368	3	N	-0-			-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	25	1	380	3	N	-0-			-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	N	-0-			-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	23	1	382	3	N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-			-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	26	1	350	3	N	-0-			-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	23	1	348	3	N	-0-			-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	24	1	350	3	N	-0-			-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	23	1	372	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-102	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	3	N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	3	N	-0-			-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	12	1	224	3	N	-0-			-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-			-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-			-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	256	3	N	-0-			-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-			-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-			-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	17	1	343	3	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-			-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-			-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	15	1	342	3	N	-0-			-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	16	1	313	3	N	-0-			-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-16	-0-	18	1	369	3	N	-0-			-0-
02	364	N	242	-0-	-122	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	N	-0-			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	-0-			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	N	-0-			-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	24	1	504	3	N	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	N	-0-			-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	25	1	486	3	N	-0-			-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	N	-0-			-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD OPERATING 408287
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	99			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

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

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

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

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

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

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

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

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A

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

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

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			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: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZ GAS CORPORATION 630560
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-

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

BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3258					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3258					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3258					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3258					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3258					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3258					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3258					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3258					N	-0-					-0-
09	3258	X	-0-	-0-	-3258	-0-					N	-0-					-0-
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-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: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3820					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3820					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3820					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3820					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3820					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3820					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3820					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3820					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3820					N	-0-					-0-
10	4128	X	308	-0-	-3820	-0-	308	3			N	-0-					-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: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3510					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3510					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3510					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3510					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3510					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3510					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3510					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3510					N	-0-					-0-
09	3589	X	79	-0-	-3510	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-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: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A

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

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5841					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5841					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5841					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5841					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5841					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5841					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5841					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5841					N	-0-					-0-
09	6171	X	330	-0-	-5841	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-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: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	959					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	959					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	959					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	959					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	959					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	959					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	959					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	959					N	-0-					-0-
09	959	X	-0-	-0-	-959	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

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

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
09	4886	X	-0-	-0-	-4886	-0-					N	-0-					-0-
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-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: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-

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

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 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	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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 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	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-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

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

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

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6240					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6240					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6240					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6240					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6240					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6240					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6240					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6240					N	-0-					-0-
09	6516	X	276	-0-	-6240	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-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: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

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

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-

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

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	3	1	9	N	1	1	8			226
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	3	3	9	N	3					229
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	799	3	11	9	N	10					239
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	3	2	9	N	2	2	8			239
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	3	3	9	N	3					242
06	780	N	76	-0-	-704	-0-	76	2			N	-0-					242
07	806	N	10	-0-	-796	-0-	10	2			N	-0-					242
08	775	N	101	-0-	-674	-0-	101	2			N	-0-					242
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					242
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					242
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					242
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1376	3	26	9	N	24	1	8			284
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1352	3	4	9	N	4					288
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1540	3	2	9	N	2					290
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	3	9	9	N	8	177	1			121
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	3	1	9	N	1					122
06	1500	N	147	-0-	-1353	-0-	147	2			N	-0-					122
07	1581	N	10	-0-	-1571	-0-	10	2			N	-0-					122
08	1519	N	195	-0-	-1324	-0-	195	2			N	-0-					122
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					122
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					122
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 11,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3007	3	8	9	N	7					190
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2954	3	32	9	N	29					219
03	2573	X	353	-0-	-2220	-0-	336	3	17	9	N	15					234
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3333	3	7	9	N	6	178	1			62
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3284	3	33	9	N	30					92
06	3210	X	322	-0-	-2888	-0-	322	2			N	-0-					92
07	3441	X	10	-0-	-3431	-0-	10	2			N	-0-					92
08	3441	X	426	-0-	-3015	-0-	426	2			N	-0-					92
09	3330	X	113	-0-	-3217	-0-	113	2			N	-0-					92
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					92
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					92
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 22,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					72
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					72
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					72
04	1380	N	509	-0-	-871	-0-	509	2			N	-0-					72
05	1581	N	113	-0-	-1468	-0-	113	2			N	-0-					72
06	1650	N	223	-0-	-1427	-0-	223	2			N	-0-					72
07	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-	8	7			64
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					64
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					64
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					64
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					64
12	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	390	N	149	-0-	-241	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	390	N	82	-0-	-308	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON (DETRITAL -B-) 01789 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER,P.C. "10" WELL #: 1 RRCID -> 122236 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9015 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	N	15	141	1			19
02	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2012	2	9	9	N	8					27
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2564	2	9	9	N	8					35
04	2310	N	750	-0-	-1560	-0-	749	2	1	9	N	1					36
05	2232	N	39	-0-	-2193	-0-	39	2			N	-0-					36
06	2490	N	194	-0-	-2296	-0-	191	2	3	9	N	3					39
07	775	N	305	-0-	-470	-0-	305	2			N	-0-					39
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					39
09	3000	N	3937	-0-	937	937	3937	2			N	-0-					39
10	3100	N	2284	-0-	-816	121	2284	2			N	-0-					39
11	1110	N	989	-0-	-121	-0-	989	2			N	-0-					39
12	2604		1765	-0-	-839	-0-	1765	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 17,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ALLISON (DEVONIAN) 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PAKENHAM "35" WELL #: 1H RRCID -> 188730 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10750 - 14573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	697	-0-	697	1703	697	2			N	-0-					6
02	14B2 EXT	846	-0-	846	2549	846	2			N	-0-					6
03	14B2 EXT	897	-0-	897	3446	897	2			N	-0-					6
04	14B2 EXT	900	-0-	900	4346	900	2			N	-0-					6
05	14B2 EXT	852	-0-	852	5198	852	2			N	-0-					6
06	14B2 EXT	786	-0-	786	5984	786	2			N	-0-					6
07	14B2 EXT	668	-0-	668	6652	668	2			N	-0-					6
08	14B2 EXT	366	-0-	366	7018	366	2			N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7018					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7018					N	265	265	1			6
11	14B2 EXT	557	-0-	557	7575	265	2	292	9	N	265					271
12	14B2 EXT	328	-0-	328	7903	156	2	172	9	N	156					427

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					6
02	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					6
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					6
04	990 N	320	-0-	-670	-0-	320	2			N	-0-					6
05	868 N	44	-0-	-824	-0-	44	2			N	-0-					6
06	1050 N	191	-0-	-859	-0-	191	2			N	-0-					6
07	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					3
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					3
09	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					3
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					3
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					3
*12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ALLISON 4 WELL #: 1 RRCID -> 257848 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10248 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	2864	-0-	-1228	-0-	2864	2			N	-0-					37
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					37
03	3038 X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			N	-0-					37
04	2940 X	1866	-0-	-1074	-0-	1866	2			N	-0-					37
05	2852 X	1569	-0-	-1283	-0-	1569	2			N	-0-					37
06	3060 X	1534	-0-	-1526	-0-	1534	2			N	-0-					37
07	3162 X	2239	-0-	-923	-0-	2239	2			N	-0-					37
08	2852 X	1795	-0-	-1057	-0-	1795	2			N	-0-					37
09	1860 X	1383	-0-	-477	-0-	1383	2			N	-0-					37
10	2232 X	1675	-0-	-557	-0-	1675	2			N	-0-					37
11	2160 X	1675	-0-	-485	-0-	1675	2			N	-0-					37
12	2232 X	1541	-0-	-691	-0-	1541	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 23,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) //CONT.// 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	N	223	-0-	-169	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	#	13078	-0-	-469	-0-	1659	1	11419	3	N	-0-					-0-
02	12236	#	11931	-0-	-305	-0-	1459	1	10472	3	N	-0-					-0-
03	13485	#	12437	-0-	-1048	-0-	1289	1	11148	3	N	-0-					-0-
04	13050	#	12116	-0-	-934	-0-	1424	1	10692	3	N	-0-					-0-
05	13485	#	12437	-0-	-1048	-0-	1592	1	10845	3	N	-0-					-0-
06	12780	#	12367	-0-	-413	-0-	1474	1	10893	3	N	-0-					-0-
07	13206	#	10979	-0-	-2227	-0-	1	1	10978	3	N	-0-					-0-
08	12524	#	11752	-0-	-772	-0-	1462	1	10290	3	N	-0-					-0-
09	59016		36588	-0-	-22428	-0-	1440	1	35148	3	N	-0-					-0-
10	12772	#	11747	-0-	-1025	-0-	1432	1	10315	3	N	-0-					-0-
11	58298		36229	-0-	-22069	-0-	1383	1	34846	3	N	-0-					-0-
12	14632		NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3807	-0-	-502	-0-	3807	2			Y	-0-					2
02	3836	X	3685	-0-	-151	-0-	3685	2			Y	-0-					2
03	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	3940	2			Y	-0-					2
04	3930	X	3301	-0-	-629	-0-	3300	2	1	9	Y	1					3
05	4092	X	718	-0-	-3374	-0-	718	2			Y	-0-					3
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					3
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	19					22
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	36	1			10

TOTAL GAS PROD: 15,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1072 RRCID -> 161093 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					1
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					1
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	5			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2	2	8			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2019

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					1
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	986	2			Y	-0-					1
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					1
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					1
05	1085	N	218	-0-	-867	-0-	218	2			Y	-0-					1
06	1050	N	246	-0-	-804	-0-	245	2	1	9	Y	1					2
07	1023	N	118	-0-	-905	-0-	108	2	10	9	Y	9					11
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294

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

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 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	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	2581	2	98	9	Y	89	118	1			32
02	3416	X	1964	-0-	-1452	-0-	1905	2	59	9	Y	54	45	1			41
03	3782	X	2337	-0-	-1445	-0-	2239	2	98	9	Y	89	57	1			73
04	3660	X	2177	-0-	-1483	-0-	2071	2	106	9	Y	96	69	1			100
05	3069	X	1709	-0-	-1360	-0-	1645	2	64	9	Y	58	74	1			84
06	2580	X	1337	-0-	-1243	-0-	1295	2	42	9	Y	38	72	1			50
07	2325	X	1302	-0-	-1023	-0-	1254	2	48	9	Y	44	64	1			30
08	2325	X	1283	-0-	-1042	-0-	1231	2	52	9	Y	47	58	1			19
09	2190	X	980	-0-	-1210	-0-	952	2	28	9	Y	25	25	1			19
10	1705	X	972	-0-	-733	-0-	940	2	32	9	Y	29	37	1			11
11	1350	X	981	-0-	-369	-0-	949	2	32	9	Y	29	23	1			17
12	1302	X	1023	-0-	-279	-0-	983	2	40	9	Y	36	36	1			17

TOTAL GAS PROD: 18,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2205	-0-	-306	-0-	2146	2	59	9	Y	54	72	1			19
02	2772	X	1595	-0-	-1177	-0-	1559	2	36	9	Y	33	27	1			25
03	3069	X	1890	-0-	-1179	-0-	1832	2	58	9	Y	53	34	1			44
04	2970	X	1757	-0-	-1213	-0-	1694	2	63	9	Y	57	41	1			60
05	2511	X	1325	-0-	-1186	-0-	1290	2	35	9	Y	32	44	1			48
06	2130	X	1862	-0-	-268	-0-	1795	2	67	9	Y	61	41	1			68
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2106	2	103	9	Y	94	98	1			64
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1730	2	89	9	Y	81	112	1			33
09	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	1256	2	46	9	Y	42	43	1			32
10	2201	N	1567	-0-	-634	-0-	1504	2	63	9	Y	57	67	1			22
11	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	1519	2	64	9	Y	58	46	1			34
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1573	2	77	9	Y	70	71	1			33

TOTAL GAS PROD: 20,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4432	-0-	-187	-0-	4341	2	91	9	N	83	178	1			114
02	4144	X	3612	-0-	-532	-0-	3559	2	53	9	N	48					162
03	4588	X	2230	-0-	-2358	-0-	2150	2	80	9	N	73	165	1			70
04	4440	X	2515	-0-	-1925	-0-	2374	2	141	9	N	128					198
05	4433	X	1294	-0-	-3139	-0-	1275	2	19	9	N	17					215
06	4290	X	2140	-0-	-2150	-0-	2140	2			N	-0-					215
07	3999	X	2705	-0-	-1294	-0-	2699	2	6	9	N	5					220
08	2604	X	556	-0-	-2048	-0-	509	2	47	9	N	43	168	1			95
09	2520	X	1309	-0-	-1211	-0-	1273	2	36	9	N	33					128
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3706	2	116	9	N	105	169	1			64
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2747	2	92	9	N	84					148
*12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2768	2	48	9	N	44					192

TOTAL GAS PROD: 30,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					148
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	215	2	79	9	N	72					220
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					220
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					223
05	341	N	56	-0-	-285	-0-	56	2			N	-0-					223
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					223
07	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					223
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					223
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					223
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					223
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					223
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6502	-0-	-473	-0-	6372	2	130	9	N	118	171	1			101
02	6244	X	5876	-0-	-368	-0-	5756	2	120	9	N	109					210
03	6727	X	6644	-0-	-83	-0-	6511	2	133	9	N	121	166	1			165
04	6450	X	6343	-0-	-107	-0-	6224	2	119	9	N	108	173	1	2	8	98
05	6634	X	6497	-0-	-137	-0-	6374	2	123	9	N	112					210
06	6420	X	6229	-0-	-191	-0-	6109	2	120	9	N	109	172	1	13	8	134
07	6634	X	6412	-0-	-222	-0-	6293	2	119	9	N	108	2	8			240
08	6634	X	6401	-0-	-233	-0-	6293	2	108	9	N	98	173	1			165
09	6330	X	6095	-0-	-235	-0-	5993	2	102	9	N	93	157	1			101
10	6510	X	6359	-0-	-151	-0-	6242	2	117	9	N	106					207
11	6240	X	6182	-0-	-58	-0-	6047	2	135	9	N	123	177	1	2	8	151
12	6417	X	6314	-0-	-103	-0-	6185	2	129	9	N	117	162	1			106

TOTAL GAS PROD: 75,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	4489	2	216	9	N	196	179	1			162
02	4396	X	4308	-0-	-88	-0-	4115	2	193	9	N	175	172	1			165
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4632	2	208	9	N	189	170	1			184
04	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	4193	2	178	9	N	162	180	1	4	8	162
05	4774	X	2559	-0-	-2215	-0-	2469	2	90	9	N	82	163	1			81
06	4680	X	2326	-0-	-2354	-0-	2289	2	37	9	N	34					115
07	4836	X	3058	-0-	-1778	-0-	2991	2	67	9	N	61					176
08	4836	X	3010	-0-	-1826	-0-	2933	2	77	9	N	70	151	1			95
09	4380	X	2943	-0-	-1437	-0-	2851	2	92	9	N	84					179
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3228	2	114	9	N	104	157	1			126
11	2970	X	2900	-0-	-70	-0-	2781	2	119	9	N	108					234
12	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	2841	2	125	9	N	114	183	1			165

TOTAL GAS PROD: 41,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2524	-0-	-173	-0-	2465	2	59	9	Y	54					240
02	2324	X	2264	-0-	-60	-0-	2147	2	117	9	Y	106	182	1			164
03	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	2468	2	77	9	Y	70					234
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2398	2	94	9	Y	85	187	1			132
05	2542	X	1856	-0-	-686	-0-	1811	2	45	9	Y	41					173
06	2460	X	2312	-0-	-148	-0-	2236	2	76	9	Y	69					242
07	2573	N	2231	-0-	-342	-0-	2192	2	39	9	Y	35					277
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2041	2	48	9	Y	44	173	1			148
09	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2191	2	51	9	Y	46					194
10	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2081	2	44	9	Y	40					234
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2151	2	67	9	Y	61	168	1			127
12	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2194	2	69	9	Y	63					190

TOTAL GAS PROD: 27,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1751	-0-	-109	-0-	1704	2	47	9	N	43					152
02	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1525	2	47	9	N	43					195
03	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1686	2	50	9	N	45					240
04	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1570	2	26	9	N	24					264
05	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	1483	2	25	9	N	23					287
06	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1560	2	36	9	N	33	178	1			142
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1628	2	28	9	N	25					167
08	1519	N	1114	-0-	-405	-0-	1104	2	10	9	N	9					176
09	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1483	2	20	9	N	18					194
10	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1508	2	31	9	N	28					222
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1001	2	12	9	N	11					233
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

WEIR, GEORGE 14 WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	3223	2	79	9	N	72	178	1			145
02	3444	X	2260	-0-	-1184	-0-	2193	2	67	9	N	61					206
03	3813	X	3102	-0-	-711	-0-	3033	2	69	9	N	63	174	1			95
04	3690	X	2970	-0-	-720	-0-	2912	2	58	9	N	53					148
05	3317	X	1914	-0-	-1403	-0-	1890	2	24	9	N	22					170
06	3210	X	2559	-0-	-651	-0-	2494	2	65	9	N	59					229
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4107	2	91	9	N	83	160	1			152
08	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	2247	2	70	9	N	64					216
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3242	2	46	9	N	42	166	1			92
10	4123	X	2977	-0-	-1146	-0-	2909	2	68	9	N	62					154
11	3990	X	3279	-0-	-711	-0-	3209	2	70	9	N	64					218
12	4123	X	3031	-0-	-1092	-0-	2967	2	64	9	N	58	170	1			106

TOTAL GAS PROD: 35,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7285	-0-	-2232	-0-	7037	2	248	9	Y	225	397	1			97
02	8148	X	7309	-0-	-839	-0-	7202	2	107	9	Y	97					194
03	8618	X	7933	-0-	-685	-0-	7798	2	135	9	Y	123					317
04	8160	X	7721	-0-	-439	-0-	7472	2	249	9	Y	226	366	1	1	8	176
05	8091	X	7176	-0-	-915	-0-	7085	2	91	9	Y	83					259
06	7830	X	7798	-0-	-32	-0-	7596	2	202	9	Y	184	298	1			145
07	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7954	2	147	9	Y	134					279
08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8155	2	145	9	Y	132	285	1			126
09	7800	X	7728	-0-	-72	-0-	7577	2	151	9	Y	137					263
10	8091	X	7671	-0-	-420	-0-	7484	2	187	9	Y	170	285	1			148
11	8040	X	7208	-0-	-832	-0-	7067	2	141	9	Y	128	8	8			268
12	8308	X	7336	-0-	-972	-0-	7190	2	146	9	Y	133	297	1			104

TOTAL GAS PROD: 91,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3763	-0-	-515	-0-	3603	2	160	9	N	145	189	1			241
02	3864	X	3014	-0-	-850	-0-	2898	2	116	9	N	105	189	1			157
03	4278	X	3453	-0-	-825	-0-	3355	2	98	9	N	89					246
04	4140	X	3774	-0-	-366	-0-	3514	2	260	9	N	236	367	1			115
05	3875	X	3026	-0-	-849	-0-	2930	2	96	9	N	87					202
06	3630	X	3187	-0-	-443	-0-	2999	2	188	9	N	171	174	1			199
07	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	3221	2	147	9	N	134	162	1			171
08	3906	X	2579	-0-	-1327	-0-	2447	2	132	9	N	120					291
09	3780	X	3401	-0-	-379	-0-	3294	2	107	9	N	97	178	1			210
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3340	2	166	9	N	151	182	1			179
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3388	2	163	9	N	148					327
12	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3332	2	169	9	N	154	371	1			110

TOTAL GAS PROD: 40,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1706	-0-	-61	-0-	1706	2			N	-0-					91
02	1596	N	1541	-0-	-55	-0-	1541	2			N	-0-					91
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1689	2	209	9	N	190					281
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1930	2	194	9	N	176	352	1			105
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1675	2	92	9	N	84					189
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2081	2	205	9	N	186	175	1			200
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2084	2	52	9	N	47					247
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					247
09	1890	N	1700	-0-	-190	-0-	1700	2			N	-0-					247
10	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	1697	2			N	-0-					247
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1657	2	160	9	N	145					392
12	1767	N	675	-0-	-1092	-0-	524	2	151	9	N	137	365	1			164

TOTAL GAS PROD: 21,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	3121	2	50	9	N	45					190
02	3024	X	1993	-0-	-1031	-0-	1956	2	37	9	N	34	1	8			223
03	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3131	2	121	9	N	110	189	1			144
04	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	2843	2	52	9	N	47	1	8			190
05	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	3128	2	12	9	N	11					201
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3311	2	26	9	N	24					225
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3243	2	193	9	N	175	183	1	3	8	214
08	3255	X	565	-0-	-2690	-0-	552	2	13	9	N	12					226
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					226
10	3441	X	2843	-0-	-598	-0-	2843	2			N	-0-					226
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					226
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3702	2	87	9	N	79	178	1			127

TOTAL GAS PROD: 32,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1048	-0-	-6	-0-	981	2	67	9	N	61					240
02	924	N	821	-0-	-103	-0-	770	2	51	9	N	46	183	1			103
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	992	2	64	9	N	58					161
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	974	2	67	9	N	61					222
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	884	2	52	9	N	47	160	1			109
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1042	2	84	9	N	76					185
07	3100	N	5318	-0-	2218	2218	5276	2	42	9	N	38	107	1			116
08	3100	N	1769	-0-	-1331	887	1741	2	28	9	N	25					141
09	1998	N	1111	-0-	-887	-0-	1055	2	56	9	N	51					192
10	1147	X	1049	-0-	-98	-0-	992	2	57	9	N	52					244
11	1110	X	1095	-0-	-15	-0-	996	2	99	9	N	90	177	1			157
12	1147	X	991	-0-	-156	-0-	921	2	70	9	N	64					221

TOTAL GAS PROD: 17,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4842	-0-	-25	-0-	4643	2	199	9	N	181	187	1			213
02	4396	X	2495	-0-	-1901	-0-	2344	2	151	9	N	137	187	1			163
03	4867	X	3266	-0-	-1601	-0-	3093	2	173	9	N	157	187	1			133
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4781	2	216	9	N	196	160	1			169
05	4867	X	3089	-0-	-1778	-0-	3010	2	79	9	N	72					241
06	4680	X	2976	-0-	-1704	-0-	2880	2	96	9	N	87	173	1			155
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5120	2	213	9	N	194	175	1			174
08	4867	X	907	-0-	-3960	-0-	904	2	3	9	N	3					177
09	4710	X	1187	-0-	-3523	-0-	1187	2			N	-0-					177
10	4867	X	1022	-0-	-3845	-0-	1022	2			N	-0-					177
11	4710	X	1800	-0-	-2910	-0-	1800	2			N	-0-					177
12	4867	X	1388	-0-	-3479	-0-	1388	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 33,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

01	7471	X	2959	-0-	-4512	-0-	2959	2			N	-0-					223
02	6748	X	2667	-0-	-4081	-0-	2667	2			N	-0-					223
03	7471	X	6087	-0-	-1384	-0-	5810	2	277	9	N	252	183	1	38	8	254
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6484	2	381	9	N	346	365	1	20	8	215
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4388	2	263	9	N	239	173	1			281
06	5880	X	4839	-0-	-1041	-0-	4616	2	223	9	N	203	342	1			142
07	7099	X	4539	-0-	-2560	-0-	4323	2	216	9	N	196	165	1			173
08	7099	X	4325	-0-	-2774	-0-	4123	2	202	9	N	184	173	1			184
09	6870	X	5039	-0-	-1831	-0-	4855	2	184	9	N	167	170	1			181
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6364	2	221	9	N	201	167	1			215
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6073	2	233	9	N	212	174	1	8	8	245
*12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	5946	2	208	9	N	189	186	1			248

TOTAL GAS PROD: 61,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

01	5363	X	3442	-0-	-1921	-0-	3333	2	109	9	N	99	191	1			134
02	4844	X	2948	-0-	-1896	-0-	2893	2	55	9	N	50	4	8			180
03	5084	X	3720	-0-	-1364	-0-	3655	2	65	9	N	59					239
04	3810	X	3552	-0-	-258	-0-	3468	2	84	9	N	76	182	1			133
05	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3265	2	67	9	N	61					194
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3616	2	22	9	N	20					214
07	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3285	2	59	9	N	54	184	1			84
08	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3367	2	55	9	N	50					134
09	3630	X	3037	-0-	-593	-0-	3015	2	22	9	N	20					154
10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5077	2	95	9	N	86					240
11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4318	2	111	9	N	101	176	1			165
*12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4109	2	112	9	N	102	175	1			92

TOTAL GAS PROD: 44,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1531	-0-	-174	-0-	1531	2			N	-0-					207
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1621	2	325	9	N	295	376	1	6	8	120
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3497	2	387	9	N	352	349	1			123
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3960	2	245	9	N	223	184	1	6	8	156
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2983	2	189	9	N	172	7	1			321
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3630	2	186	9	N	169	336	1	3	8	151
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3435	2	155	9	N	141	163	1	3	8	126
08	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3317	2	122	9	N	111					237
09	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3033	2	149	9	N	135	177	1			195
10	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	3058	2	189	9	N	172	180	1			187
11	3420	X	3341	-0-	-79	-0-	3167	2	174	9	N	158	174	1	15	8	156
12	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	3100	2	128	9	N	116	171	1			101

TOTAL GAS PROD: 38,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	3006	2	96	9	N	87					240
02	2968	X	2727	-0-	-241	-0-	2570	2	157	9	N	143	188	1			195
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3225	2	118	9	N	107	193	1			109
04	3090	X	3023	-0-	-67	-0-	2910	2	113	9	N	103					212
05	3100	X	2683	-0-	-417	-0-	2640	2	43	9	N	39					251
06	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2725	2	56	9	N	51	179	1			123
07	3348	X	2469	-0-	-879	-0-	2452	2	17	9	N	15	3	8			135
08	3348	X	2507	-0-	-841	-0-	2444	2	63	9	N	57					192
09	3030	X	2517	-0-	-513	-0-	2463	2	54	9	N	49	161	1			80
10	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	2363	2	40	9	N	36					116
*11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2778	2	61	9	N	55					171
*12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2611	2	146	9	N	133					304

TOTAL GAS PROD: 33,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3426	2	111	9	N	101					338
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2968	2	74	9	N	67					405
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3303	2	98	9	N	89	293	1			201
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	2879	2	45	9	N	41	2	8			240
05	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2825	2	45	9	N	41	5	1			276
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3149	2	98	9	N	89					365
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3102	2	61	9	N	55	197	1			223
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3099	2	65	9	N	59					282
09	2970	X	2165	-0-	-805	-0-	2165	2			N	-0-					282
10	3069	X	2027	-0-	-1042	-0-	2027	2			N	-0-					282
11	2970	X	1845	-0-	-1125	-0-	1845	2			N	-0-					282
12	3069	X	1894	-0-	-1175	-0-	1894	2			N	-0-					282

TOTAL GAS PROD: 33,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	903	2	111	9	N	101	187	1			120
02	868	N	808	-0-	-60	-0-	741	2	67	9	N	61					181
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	900	2	89	9	N	81	170	1			92
04	990	N	822	-0-	-168	-0-	733	2	89	9	N	81					173
05	899	N	691	-0-	-208	-0-	621	2	70	9	N	64	171	1			66
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	953	2	121	9	N	110					176
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	968	2	68	9	N	62					238
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	551	2	59	9	N	54	176	1			116
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1021	2	67	9	N	61					177
10	1023	N	916	-0-	-107	-0-	859	2	57	9	N	52	161	1			68
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	968	2	73	9	N	66					134
12	1116	N	857	-0-	-259	-0-	791	2	66	9	N	60					194

TOTAL GAS PROD: 10,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

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

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	722	-0-	-1665	-0-	722	2			N	-0-					207
02	2156	X	377	-0-	-1779	-0-	377	2			N	-0-					207
03	2387	X	138	-0-	-2249	-0-	138	2			N	-0-					207
04	2310	X	45	-0-	-2265	-0-	45	2			N	-0-					207
05	2387	X	38	-0-	-2349	-0-	38	2			N	-0-					207
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2945	2	48	9	N	44					251
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7426	2	338	9	N	307	351	1			207
08	3100	N	6222	-0-	3122	3122	5916	2	306	9	N	278	178	1			307
09	3000	N	5206	-0-	2206	5328	5037	2	169	9	N	154	352	1			109
10	10156	X	4828	-0-	-5328	-0-	4635	2	193	9	N	175	178	1			106
*11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4121	2	129	9	N	117					223
*12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4036	2	255	9	N	232	357	1			98

TOTAL GAS PROD: 36,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	2463	2	194	9	Y	176	235	1			63
02	3416	X	1086	-0-	-2330	-0-	1019	2	67	9	Y	61	78	1			46
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-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.		3058	-0-	3058	3058	2847	2	211	9	Y	192	48	1			144
10	T. A.		4071	-0-	4071	7129	3759	2	312	9	Y	284	320	1			108
11	T. A.		4118	-0-	4118	11247	3797	2	321	9	Y	292	229	1			171
12	T. A.		4168	-0-	4168	15415	3796	2	372	9	Y	338	349	1			160

TOTAL GAS PROD: 19,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5661	-0-	-167	-0-	5441	2	220	9	N	200	177	1			115
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5156	2	212	9	N	193	191	1			117
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6000	2	239	9	N	217	180	1			154
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5459	2	199	9	N	181	165	1			170
05	5828	X	5759	-0-	-69	-0-	5571	2	188	9	N	171	171	1			170
06	5640	X	5531	-0-	-109	-0-	5355	2	176	9	N	160	174	1			156
07	5828	X	5637	-0-	-191	-0-	5466	2	171	9	N	155	177	1			134
08	5828	X	5412	-0-	-416	-0-	5246	2	166	9	N	151	173	1			112
09	5640	X	5261	-0-	-379	-0-	5090	2	171	9	N	155	178	1			89
10	5766	X	5443	-0-	-323	-0-	5270	2	173	9	N	157					246
11	5520	X	5246	-0-	-274	-0-	5064	2	182	9	N	165	355	1			56
12	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	5307	2	180	9	N	164	161	1			59

TOTAL GAS PROD: 66,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	1686	2	117	9	N	106					340
02	1652	N	1348	-0-	-304	-0-	1306	2	42	9	N	38	286	1			92
03	1984	N	1647	-0-	-337	-0-	1597	2	50	9	N	45					137
04	1740	N	1235	-0-	-505	-0-	1110	2	125	9	N	114					251
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1760	2	101	9	N	92					343
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1742	2	109	9	N	99	325	1			117
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1789	2	105	9	N	95	3	8			209
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2056	2	154	9	N	140					349
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1932	2	105	9	N	95	290	1			154
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2035	2	107	9	N	97					251
11	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	1893	2	120	9	N	109					360
12	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	1728	2	100	9	N	91	376	1			75

TOTAL GAS PROD: 21,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1071	-0-	-510	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	1232	X	1110	-0-	-122	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4054	2	43	9	Y	39	20	1	4	8	15
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5405	2	183	9	Y	166	26	1			155
06	3120	X	2949	-0-	-171	-0-	2875	2	74	9	Y	67	158	1			64
07	4247	X	3524	-0-	-723	-0-	3424	2	100	9	Y	91	85	1			70
08	5580	X	3693	-0-	-1887	-0-	3594	2	99	9	Y	90	58	1			102
09	5400	X	3055	-0-	-2345	-0-	2957	2	98	9	Y	89	59	1			132
10	5580	X	3135	-0-	-2445	-0-	3033	2	102	9	Y	93	111	1			114
11	3570	X	2923	-0-	-647	-0-	2813	2	110	9	Y	100	63	1	8	8	143
12	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3065	2	91	9	Y	83	120	1			106

TOTAL GAS PROD: 38,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

01	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2274	2	74	9	N	67					198
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2075	2	81	9	N	74	3	8			269
03	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	2295	2	118	9	N	107	187	1			189
04	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2145	2	54	9	N	49	1	8			237
05	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	2184	2	62	9	N	56	180	1			113
06	2340	N	2154	-0-	-186	-0-	2107	2	47	9	N	43					156
07	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2060	2	132	9	N	120	169	1	2	8	105
08	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	2133	2	67	9	N	61					166
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2121	2	57	9	N	52					218
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2139	2	69	9	N	63					281
11	2130	N	1923	-0-	-207	-0-	1844	2	79	9	N	72	188	1			165
12	2263	N	1649	-0-	-614	-0-	1603	2	46	9	N	42					207

TOTAL GAS PROD: 25,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1475	2	72	9	N	65					237
02	1316	N	898	-0-	-418	-0-	861	2	37	9	N	34					271
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1765	2	70	9	N	64					335
04	1500	N	931	-0-	-569	-0-	888	2	43	9	N	39					374
05	992	N	584	-0-	-408	-0-	565	2	19	9	N	17					391
06	1770	N	1430	-0-	-340	-0-	1382	2	48	9	N	44					435
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1341	2	45	9	N	41	211	1			265
08	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					265
09	1440	N	122	-0-	-1318	-0-	122	2			N	-0-					265
10	1395	N	39	-0-	-1356	-0-	39	2			N	-0-					265
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					265
*12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2465	2	83	9	N	75					340

TOTAL GAS PROD: 11,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-		932	2	94	9	Y	85	111	1			101
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		965	2	58	9	Y	53	58	1			96
03	3100	N	3760	-0-	660	660		3482	2	278	9	Y	253	304	1			45
04	3000	N	2530	-0-	-470	190		2410	2	120	9	Y	109	107	1			47
05	1353	N	1163	-0-	-190	-0-		1099	2	64	9	Y	58	50	1			55
06	1860	X	1425	-0-	-435	-0-		1342	2	83	9	Y	75	58	1			72
07	3751	X	1075	-0-	-2676	-0-		1006	2	69	9	Y	63	86	1			49
08	3751	X	1054	-0-	-2697	-0-		990	2	64	9	Y	58	40	1			67
09	2520	X	894	-0-	-1626	-0-		828	2	66	9	Y	60	39	1			88
10	1488	X	701	-0-	-787	-0-		649	2	52	9	Y	47	74	1			61
11	1440	X	879	-0-	-561	-0-		810	2	69	9	Y	63	34	1			90
12	1085	X	919	-0-	-166	-0-		857	2	62	9	Y	56	76	1			70

TOTAL GAS PROD: 16,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1125	-0-	-363	-0-		1058	2	67	9	N	61					219
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		1167	2	102	9	N	93	178	1	8	8	126
03	1333	N	1013	-0-	-320	-0-		928	2	85	9	N	77					203
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-		1007	2	41	9	N	37	4	8			236
05	1395	N	1008	-0-	-387	-0-		969	2	39	9	N	35	168	1			103
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		1007	2	44	9	N	40					143
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		1084	2	61	9	N	55	23	8			175
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-		1005	2	13	9	N	12					187
09	1050	N	735	-0-	-315	-0-		724	2	11	9	N	10					197
10	1147	N	787	-0-	-360	-0-		761	2	26	9	N	24	136	1			85
11	990	N	888	-0-	-102	-0-		868	2	20	9	N	18					103
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-		823	2	14	9	N	13					116

TOTAL GAS PROD: 11,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	506	-0-	-331	-0-		427	2	79	9	N	72					173
02	700	N	420	-0-	-280	-0-		335	2	85	9	N	77	183	1			67
03	372	N	205	-0-	-167	-0-		135	2	70	9	N	64					131
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-		622	2	139	9	N	126	168	1			89
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-		738	2	101	9	N	92					181
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-		800	2	96	9	N	87	162	1			106
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-		808	2	86	9	N	78					184
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-		836	2	98	9	N	89	170	1			103
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-		819	2	89	9	N	81					184
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-		848	2	89	9	N	81	156	1			109
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-		836	2	117	9	N	106	17	8			198
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-		844	2	91	9	N	83	175	1			106

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2261	-0-	-374	-0-	2158	2	103	9	Y	94					195
02	2380	X	2089	-0-	-291	-0-	2021	2	68	9	Y	62					257
03	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	2238	2	58	9	Y	53					310
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2204	2	64	9	Y	58					368
05	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	1898	2	58	9	Y	53	301	1			120
06	2250	X	1956	-0-	-294	-0-	1864	2	92	9	Y	84					204
07	2356	X	1095	-0-	-1261	-0-	1025	2	70	9	Y	64					268
08	2356	X	1939	-0-	-417	-0-	1899	2	40	9	Y	36					304
09	2280	X	2214	-0-	-66	-0-	2168	2	46	9	Y	42					346
10	2015	X	2012	-0-	-3	-0-	1914	2	98	9	Y	89	320	1			115
11	1950	X	1930	-0-	-20	-0-	1872	2	58	9	Y	53					168
12	2294	X	1910	-0-	-384	-0-	1840	2	70	9	Y	64					232

TOTAL GAS PROD: 23,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	368	-0-	-190	-0-	368	2			N	-0-					166
02	364	X	317	-0-	-47	-0-	317	2			N	-0-					166
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5430	2	284	9	N	258	188	1			236
04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	4998	2	273	9	N	248	371	1			113
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	4895	2	343	9	N	312	178	1			247
06	3540	X	2506	-0-	-1034	-0-	2428	2	78	9	N	71	177	1			141
07	3658	X	2215	-0-	-1443	-0-	2212	2	3	9	N	3					144
08	3658	X	972	-0-	-2686	-0-	972	2			N	-0-					144
09	3540	X	3030	-0-	-510	-0-	3008	2	22	9	N	20					164
10	3658	X	2204	-0-	-1454	-0-	2183	2	21	9	N	19					183
11	2520	X	1603	-0-	-917	-0-	1595	2	8	9	N	7					190
12	3131	X	2163	-0-	-968	-0-	2056	2	107	9	N	97	168	1			119

TOTAL GAS PROD: 31,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1129	-0-	-111	-0-	1098	2	31	9	N	28					128
02	1064	N	859	-0-	-205	-0-	809	2	50	9	N	45					173
03	1209	N	836	-0-	-373	-0-	790	2	46	9	N	42					215
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1222	2	45	9	N	41					256
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	N	7					263
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1197	2	66	9	N	60					323
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1207	2	154	9	N	140					463
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1156	2	45	9	N	41					504
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1139	2	7	9	N	6	284	1			226
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			N	-0-					226
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					226
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12					238

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	722	2	95	9	Y	86	111	1			101
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	748	2	58	9	Y	53	58	1			96
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2698	2	278	9	Y	253	304	1			45
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2079	2	128	9	Y	116	111	1			50
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2279	2	153	9	Y	139	58	1			131
06	3000	N	3956	-0-	956	956	3833	2	123	9	Y	112	136	1			107
07	3936	X	2980	-0-	-956	-0-	2874	2	106	9	Y	96	129	1			74
08	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	2827	2	96	9	Y	87	60	1			101
09	3960	X	2465	-0-	-1495	-0-	2366	2	99	9	Y	90	59	1			132
10	4092	X	2528	-0-	-1564	-0-	2426	2	102	9	Y	93	111	1			114
11	3960	X	2417	-0-	-1543	-0-	2314	2	103	9	Y	94	63	1			145
12	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2530	2	96	9	Y	87	122	1			110

TOTAL GAS PROD: 29,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4214	-0-	-1211	-0-	4074	2	140	9	N	127	166	1			108
02	4816	X	3775	-0-	-1041	-0-	3677	2	98	9	N	89					197
03	5177	X	4616	-0-	-561	-0-	4487	2	129	9	N	117	175	1			139
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4665	2	111	9	N	101					240
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4125	2	125	9	N	114	173	1			181
06	4470	X	2381	-0-	-2089	-0-	2263	2	118	9	N	107	178	1			110
07	4929	X	3635	-0-	-1294	-0-	3536	2	99	9	N	90	2	8			198
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4965	2	196	9	N	178	250	1			126
09	4770	X	4654	-0-	-116	-0-	4559	2	95	9	N	86					212
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4523	2	99	9	N	90	173	1			129
11	4980	X	4397	-0-	-583	-0-	4313	2	84	9	N	76	1	8			204
12	5146	X	4297	-0-	-849	-0-	4225	2	72	9	N	65	168	1			101

TOTAL GAS PROD: 50,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					244
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2289	2	243	9	N	221	341	1	4	8	120
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3987	2	326	9	N	296	176	1			240
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2799	2	167	9	N	152	153	1	4	8	235
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2498	2	169	9	N	154	180	1			209
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2238	2	125	9	N	114	175	1			148
07	2325	X	2318	-0-	-7	-0-	2199	2	119	9	N	108	2	8			254
08	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	2080	2	125	9	N	114	178	1			190
09	2250	X	2080	-0-	-170	-0-	1972	2	108	9	N	98					288
10	2325	X	2198	-0-	-127	-0-	2019	2	179	9	N	163	177	1			274
11	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	1953	2	116	9	N	105	179	1	10	8	190
12	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	1926	2	163	9	N	148	176	1			162

TOTAL GAS PROD: 27,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 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	558	N	313	-0-	-245	-0-	305	2	8	9	N	7					53
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	853	2	24	9	N	22	7	8			68
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	2	7	9	N	6					74
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	648	2	37	9	N	34	2	8			106
05	899	N	744	-0-	-155	-0-	679	2	65	9	N	59					165
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	656	2	18	9	N	16					181
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	692	2	33	9	N	30	168	1	3	8	40
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	670	2	54	9	N	49					89
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	599	2	46	9	N	42					131
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	697	2	4	9	N	4					135
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	640	2	28	9	N	25					160
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	657	2	51	9	N	46	166	1			40

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

01	4092	X	3608	-0-	-484	-0-	3529	2	79	9	Y	72	96	1			26
02	3528	X	2611	-0-	-917	-0-	2564	2	47	9	Y	43	36	1			33
03	4123	X	3091	-0-	-1032	-0-	3013	2	78	9	Y	71	45	1			59
04	3990	X	2870	-0-	-1120	-0-	2786	2	84	9	Y	76	55	1			80
05	4123	X	2264	-0-	-1859	-0-	2213	2	51	9	Y	46	59	1			67
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3681	2	150	9	Y	136	58	1			145
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3945	2	158	9	Y	144	191	1			98
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3442	2	141	9	Y	128	174	1			52
09	3840	X	2425	-0-	-1415	-0-	2355	2	70	9	Y	64	68	1			48
10	4092	X	2914	-0-	-1178	-0-	2820	2	94	9	Y	85	101	1			32
11	3960	X	2945	-0-	-1015	-0-	2848	2	97	9	Y	88	69	1			51
12	4092	X	3067	-0-	-1025	-0-	2950	2	117	9	Y	106	107	1			50

TOTAL GAS PROD: 37,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

WINDHAM-WILDHORSE 110 WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1417	-0-		-505	-0-	1417	2			N	-0-					351
02	1736	N	1135	-0-		-601	-0-	1135	2			N	-0-					351
03	1612	N	1198	-0-		-414	-0-	1198	2			N	-0-					351
04	1380	N	1113	-0-		-267	-0-	1113	2			N	-0-					351
05	1271	N	1086	-0-		-185	-0-	1086	2			N	-0-					351
06	1170	N	759	-0-		-411	-0-	759	2			N	-0-					351
07	1147	N	973	-0-		-174	-0-	973	2			N	-0-					351
08	1085	N	1081	-0-		-4	-0-	1081	2			N	-0-					351
09	994	N	994	-0-		-0-	-0-	994	2			N	-0-					351
10	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	1085	2			N	-0-					351
11	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	1110	2			N	-0-	248	1			103
*12	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	1125	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 13,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-		-0-	-0-	597	2	97	9	N	88	182	1			154
02	648	N	648	-0-		-0-	-0-	541	2	107	9	N	97					251
03	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	1219	2	78	9	N	71	168	1			154
04	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	1017	2	64	9	N	58					212
05	995	N	995	-0-		-0-	-0-	930	2	65	9	N	59					271
06	1110	N	1080	-0-		-30	-0-	1040	2	40	9	N	36	165	1			142
07	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	1093	2	68	9	N	62					204
08	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	1071	2	64	9	N	58					262
09	1080	N	932	-0-		-148	-0-	879	2	53	9	N	48	173	1			137
10	1147	N	1004	-0-		-143	-0-	960	2	44	9	N	40					177
11	1110	N	619	-0-		-491	-0-	595	2	24	9	N	22					199
12	961	N	684	-0-		-277	-0-	651	2	33	9	N	30					229

TOTAL GAS PROD: 11,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1643	-0-		-0-	-0-	1588	2	55	9	N	50					279
02	1540	N	1426	-0-		-114	-0-	1375	2	51	9	N	46	4	8			321
03	1643	N	1512	-0-		-131	-0-	1466	2	46	9	N	42	254	1			109
04	1590	N	965	-0-		-625	-0-	917	2	48	9	N	44	5	8			148
05	1581	N	857	-0-		-724	-0-	810	2	47	9	N	43	18	8			173
06	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	1551	2	37	9	N	34					207
07	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	1536	2	42	9	N	38	8	8			237
08	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	1534	2	40	9	N	36					273
09	1590	N	1458	-0-		-132	-0-	1424	2	34	9	N	31					304
10	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	1556	2	40	9	N	36					340
11	1470	N	1173	-0-		-297	-0-	1118	2	55	9	N	50	8	8			382
12	1519	N	1234	-0-		-285	-0-	1190	2	44	9	N	40	271	1			151

TOTAL GAS PROD: 16,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3963	-0-	-439	-0-	3871	2	92	9	N	84					327
02	3892	X	3633	-0-	-259	-0-	3530	2	103	9	N	94	339	1			82
03	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	3934	2	95	9	N	86					168
04	4050	X	3694	-0-	-356	-0-	3611	2	83	9	N	75					243
05	4154	X	3724	-0-	-430	-0-	3702	2	22	9	N	20					263
06	3900	X	3851	-0-	-49	-0-	3772	2	79	9	N	72					335
07	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3848	2	64	9	N	58	290	1			103
08	4030	X	3507	-0-	-523	-0-	3450	2	57	9	N	52					155
09	3840	X	3577	-0-	-263	-0-	3500	2	77	9	N	70					225
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4144	2	98	9	N	89					314
11	3840	X	3743	-0-	-97	-0-	3652	2	91	9	N	83					397
*12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4063	2	83	9	N	75	326	1			146

TOTAL GAS PROD: 46,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			N	-0-					196
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1770	2	123	9	N	112					308
03	3100	N	3271	-0-	171	171	2752	2	519	9	N	472	548	1			232
04	2682	N	2511	-0-	-171	-0-	2295	2	216	9	N	196	313	1			115
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2203	2	172	9	N	156					271
06	2400	X	2266	-0-	-134	-0-	2110	2	156	9	N	142	178	1			235
07	2480	X	2265	-0-	-215	-0-	2134	2	131	9	N	119	175	1			179
08	2480	X	2113	-0-	-367	-0-	1975	2	138	9	N	125	178	1			126
09	2400	X	2104	-0-	-296	-0-	1999	2	105	9	N	95					221
10	2387	X	2237	-0-	-150	-0-	2072	2	165	9	N	150	181	1			190
11	2280	X	2157	-0-	-123	-0-	2024	2	133	9	N	121					311
12	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	1998	2	138	9	N	125	190	1			246

TOTAL GAS PROD: 27,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1746	-0-	-176	-0-	1612	2	134	9	N	122	340	1			103
02	1708	N	1584	-0-	-124	-0-	1449	2	135	9	N	123					226
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1768	2	151	9	N	137					363
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1689	2	145	9	N	132	302	1			193
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1731	2	133	9	N	121	2	1			312
06	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1493	2	133	9	N	121	291	1			142
07	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1350	2	151	9	N	137					279
08	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1718	2	120	9	N	109					388
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1641	2	136	9	N	124	306	1			206
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1686	2	125	9	N	114					320
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1620	2	164	9	N	149	296	1	17	8	156
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1629	2	122	9	N	111					267

TOTAL GAS PROD: 21,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					290
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					290
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1300	2	239	9	N	217	368	1			139
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1037	2	135	9	N	123					262
05	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1559	2	91	9	N	83					345
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1430	2	106	9	N	96	310	1			131
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1465	2	86	9	N	78					209
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1488	2	86	9	N	78					287
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1382	2	70	9	N	64					351
10	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1372	2	100	9	N	91	315	1			127
11	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1445	2	83	9	N	75					202
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1639	2	79	9	N	72					274

TOTAL GAS PROD: 16,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1026	-0-	-59	-0-	932	2	94	9	Y	85	111	1			101
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	965	2	58	9	Y	53	58	1			96
03	3100	N	3760	-0-	660	660	3482	2	278	9	Y	253	304	1			45
04	3000	N	2437	-0-	-563	97	2324	2	113	9	Y	103	104	1			44
05	1147	N	533	-0-	-614	-0-	529	2	4	9	Y	4	45	1			3
06	1860	X	424	-0-	-1436	-0-	383	2	41	9	Y	37	4	1			36
07	3751	X	322	-0-	-3429	-0-	287	2	35	9	Y	32	43	1			25
08	3751	X	315	-0-	-3436	-0-	283	2	32	9	Y	29	20	1			34
09	2430	X	270	-0-	-2160	-0-	237	2	33	9	Y	30	20	1			44
10	527	X	277	-0-	-250	-0-	243	2	34	9	Y	31	37	1			38
11	420	X	265	-0-	-155	-0-	231	2	34	9	Y	31	21	1			48
12	310	X	286	-0-	-24	-0-	253	2	33	9	Y	30	41	1			37

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3835	-0-	-1001	-0-	66	1	3763	3	Y	5					26
							6	9									
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	73	1	4323	3	Y	28	25	1			29
							31	9									
03	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	75	1	4317	3	Y	22	40	1			11
							24	9									
04	4680	X	2895	-0-	-1785	-0-	61	1	2817	3	Y	15	10	1			16
							17	9									
05	4867	X	2703	-0-	-2164	-0-	46	1	2645	3	Y	11	11	1			16
							12	9									
06	4740	X	2386	-0-	-2354	-0-	40	1	2343	3	Y	3	15	1			4
							3	9									
07	4898	X	3009	-0-	-1889	-0-	2970	3	39	9	Y	35					39
08	4402	X	3296	-0-	-1106	-0-	3184	3	112	9	Y	102	17	1			124
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	56	1	3232	3	Y	15	88	1			51
							17	9									
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3947	3	23	9	Y	21	44	1			28
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	50	1	3487	3	Y	18	26	1			20
							20	9									
12	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	60	1	3130	3	Y	17	22	1			15
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 41,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423

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

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 4 RRCID -> 018639 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970

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

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

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 5 RRCID -> 018640 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A

01	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5995	3	33	9	Y	30	489	1	1	8	25
02	4060 X	3935	-0-	-125	-0-	3901	3	34	9	Y	31	38	1			18
03	4495 X	3441	-0-	-1054	-0-	2696	3	745	9	Y	677	478	1	4	8	213
04	4350 X	675	-0-	-3675	-0-	657	3	18	9	Y	16	171	1	2	8	56
05	4495 X	1139	-0-	-3356	-0-	1116	3	23	9	Y	21	60	1			17
06	4350 X	1086	-0-	-3264	-0-	1078	3	8	9	Y	7	15	1			9
07	4371 X	1334	-0-	-3037	-0-	1330	3	4	9	Y	4					13
08	3441 X	1678	-0-	-1763	-0-	1660	3	18	9	Y	16	15	1			14
09	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4580	3	9	9	Y	8	8	1			14
10	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	5977	3	584	9	Y	531	291	1			254
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3686	3	19	9	Y	17	255	1			16
*12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 38,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
03	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
04	450	X	352	-0-	-98	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3160	-0-	160	345	3160	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3186	-0-	86	431	3186	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014

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

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

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 6 RRCID -> 018643 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016

01	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1587	-0-	-401	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1338	-0-	-708	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 6 RRCID -> 022994 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	Y	-0-					-0-
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	Y	-0-					-0-
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	273	-0-	-87	-0-	273	3	Y	-0-					-0-
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	Y	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	Y	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3	Y	-0-					-0-
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4841	-0-	-1173	-0-	4786	3	55 9 Y	50	46	1			33
02	5432	X	3922	-0-	-1510	-0-	3875	3	47 9 Y	43	50	1			26
03	6014	X	4973	-0-	-1041	-0-	4906	3	67 9 Y	61	51	1			36
04	5670	X	5060	-0-	-610	-0-	4991	3	69 9 Y	63	45	1			54
05	5859	X	5171	-0-	-688	-0-	5123	3	48 9 Y	44	37	1			61
06	4800	X	4414	-0-	-386	-0-	4375	3	39 9 Y	35	54	1			42
07	5239	X	3908	-0-	-1331	-0-	3886	3	22 9 Y	20	30	1			32
08	5239	X	4241	-0-	-998	-0-	4233	3	8 9 Y	7	18	1			21
09	5070	X	4046	-0-	-1024	-0-	4040	3	6 9 Y	5	21	1			5
10	5177	X	4249	-0-	-928	-0-	4245	3	4 9 Y	4	4	1			5
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4495	3	4 9 Y	4	6	1			3
12	4247	X	3172	-0-	-1075	-0-	3171	3	1 9 Y	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 52,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6661	-0-	-2236	-0-	6596	3	65 9 Y	59	71	1			39
02	8036	X	5561	-0-	-2475	-0-	5502	3	59 9 Y	54	60	1			33
03	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	7373	3	68 9 Y	62	58	1			37
04	7410	X	5485	-0-	-1925	-0-	5449	3	36 9 Y	33	42	1			28
05	7595	X	5487	-0-	-2108	-0-	5463	3	24 9 Y	22	19	1			31
06	7200	X	4447	-0-	-2753	-0-	4435	3	12 9 Y	11	27	1			15
07	6975	X	4031	-0-	-2944	-0-	4005	3	26 9 Y	24	11	1			28
08	6975	X	4598	-0-	-2377	-0-	4552	3	46 9 Y	42	15	1			55
09	5490	X	4431	-0-	-1059	-0-	4407	3	24 9 Y	22	55	1			22
10	5487	X	5025	-0-	-462	-0-	4981	3	44 9 Y	40	18	1			44
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5663	3	81 9 Y	74	60	1			58
*12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4777	3	50 9 Y	45	43	1			60

TOTAL GAS PROD: 63,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5101	-0-	-634	-0-	5031	3	70	9	Y	64	69	1			42
02	5180	X	4128	-0-	-1052	-0-	4067	3	61	9	Y	55	64	1			33
03	5921	X	5408	-0-	-513	-0-	5340	3	68	9	Y	62	58	1			37
04	5730	X	5180	-0-	-550	-0-	5110	3	70	9	Y	64	46	1	1	8	54
05	5921	X	5171	-0-	-750	-0-	5123	3	48	9	Y	44	37	1			61
06	5250	X	4242	-0-	-1008	-0-	4191	3	51	9	Y	46	54	1			53
07	5394	X	3688	-0-	-1706	-0-	3618	3	70	9	Y	64	37	1			80
08	5394	X	3990	-0-	-1404	-0-	3907	3	83	9	Y	75	44	1			111
09	5190	X	4022	-0-	-1168	-0-	3969	3	53	9	Y	48	111	1			48
10	5177	X	4231	-0-	-946	-0-	4170	3	61	9	Y	55	38	1			65
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4418	3	70	9	Y	64	78	1			51
12	4154	X	3344	-0-	-810	-0-	3308	3	36	9	Y	33	37	1			47

TOTAL GAS PROD: 52,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3515	-0-	-608	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2688	-0-	-1036	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3638	-0-	-485	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3396	-0-	-594	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3423	-0-	-700	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2859	-0-	-651	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2555	-0-	-1072	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	2974	-0-	-653	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3106	-0-	-284	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2650	-0-	-574	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2107	-0-	-745	-0-	36	1	2036	3	Y	32					54
							35	9									
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	44	1	2632	3	Y	35	52	1			37
							39	9									
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	43	1	2461	3	Y	22	48	1			11
							24	9									
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	58	1	2687	3	Y	28	10	1			29
							31	9									
05	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	45	1	2646	3	Y	22	20	1			31
							24	9									
06	2910	X	2412	-0-	-498	-0-	41	1	2358	3	Y	12	29	1			14
							13	9									
07	3007	X	2493	-0-	-514	-0-	2481	3	12	9	Y	11					25
08	2883	X	2442	-0-	-441	-0-	2429	3	13	9	Y	12	11	1			26
09	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	44	1	2508	3	Y	29	19	1			36
							32	9									
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3187	3	39	9	Y	35	32	1			39
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	44	1	3038	3	Y	49	36	1			52
							54	9									
*12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	51	1	2690	3	Y	50	57	1			45
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 31,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9036	-0-	-822	-0-	31	1	8952	3	Y	48	15	1	1	8	41
							53	9									
02	9016	X	8156	-0-	-860	-0-	25	1	8063	3	Y	62	67	1			36
							68	9									
03	9982	X	7758	-0-	-2224	-0-	46	1	7651	3	Y	55	74	1			17
							61	9									
04	9660	X	5177	-0-	-4483	-0-	40	1	5102	3	Y	32	14	1	2	8	33
							35	9									
05	9145	X	7245	-0-	-1900	-0-	38	1	7162	3	Y	41	40	1			34
							45	9									
06	8730	X	6751	-0-	-1979	-0-	59	1	6685	3	Y	6	29	1			11
							7	9									
07	9021	X	5932	-0-	-3089	-0-	34	1	5891	3	Y	6					17
							7	9									
08	7750	X	5866	-0-	-1884	-0-	5848	3	18	9	Y	16	19	1			14
09	7020	X	3081	-0-	-3939	-0-	1	1	3070	3	Y	9	8	1			15
							10	9									
10	7254	X	3270	-0-	-3984	-0-	3266	3	4	9	Y	4	17	1			2
11	6750	X	6671	-0-	-79	-0-	36	1	6620	3	Y	14	3	1			13
							15	9									
12	5921	X	4323	-0-	-1598	-0-	60	1	4251	3	Y	11					24
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 73,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1248	3	32	9	Y	29	47	1			115
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	3	11	9	Y	10					125
03	1519	N	642	-0-	-877	-0-	1	1	632	3	Y	8	40	1			93
							9	9									
04	1530	N	731	-0-	-799	-0-	2	1	628	3	Y	92	113	1	18	8	54
							101	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1521	3	101	9	Y	92	50	1			96
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	3	9	9	Y	8	24	1			80
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-	57	1			23
08	1364	N	870	-0-	-494	-0-	859	3	11	9	Y	10	12	1			21
09	1080	N	723	-0-	-357	-0-	3	1	681	3	Y	35	15	1			41
							39	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1349	3	65	9	Y	59	32	1			68
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1381	3	156	9	Y	142	40	1			170
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1126	3	277	9	Y	252	128	1			305

TOTAL GAS PROD: 13,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1846	-0-	-665	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1568	-0-	-504	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1677	-0-	-393	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1411	-0-	-790	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1103	-0-	-633	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 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	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1738	3	46	9	Y	42	39	1			131
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1638	3	41	9	Y	37					168
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	3	1	2871	3	Y	34	54	1			148
							37	9									
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	9	1	3076	3	Y	37	156	1	6	8	23
							41	9									
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3506	3	23	9	Y	21	22	1			22
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2848	3	44	9	Y	40	6	1			56
07	3224	X	2617	-0-	-607	-0-	2578	3	39	9	Y	35	40	1			51
08	3534	X	1767	-0-	-1767	-0-	1755	3	12	9	Y	11	26	1			36
09	3420	X	1715	-0-	-1705	-0-	8	1	1679	3	Y	25	26	1			35
							28	9									
10	3534	X	1000	-0-	-2534	-0-	968	3	32	9	Y	29	27	1			37
11	2880	X	46	-0-	-2834	-0-	20	3	26	9	Y	24	22	1			39
12	2604	X	115	-0-	-2489	-0-	49	3	66	9	Y	60	29	1			72

TOTAL GAS PROD: 23,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	16	1	1104	3	Y	167	26	1	27	8	228
							184	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	674	3	171	9	Y	155	101	1	9	8	273
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	27	247	1			53
							30	9									
04	390	N	10	-0-	-380	-0-	4	3	6	9	Y	5	24	1			34
05	403	N	15	-0-	-388	-0-	5	3	10	9	Y	9	29	1			14
06	270	N	38	-0-	-232	-0-	10	3	28	9	Y	25	15	1			24
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	55	3	21	9	Y	19					43
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	65	3	26	9	Y	24					67
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	313	3	11	9	Y	10	43	1			34
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					34
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	234	3	7	9	Y	6	35	1			5
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	838	3	57	9	Y	52					57

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2420	-0-	-3253	-0-	2411	3	9	9	Y	8	54	1			132
02	5124	X	1475	-0-	-3649	-0-	1458	3	17	9	Y	15					147
03	5673	X	3989	-0-	-1684	-0-	4	1	3691	3	Y	267	47	1			367
							294	9									
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	23	1	8199	3	Y	469	489	1	6	8	341
							516	9									
05	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9532	3	288	9	Y	262	316	1			287
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	6834	3	218	9	Y	198	72	1			413
07	9021	X	7535	-0-	-1486	-0-	7318	3	217	9	Y	197	297	1			313
08	9827	X	4562	-0-	-5265	-0-	4498	3	64	9	Y	58	163	1			208
09	9510	X	4725	-0-	-4785	-0-	23	1	4586	3	Y	105	149	1			164
							116	9									
10	9827	X	6186	-0-	-3641	-0-	6056	3	130	9	Y	118	127	1			155
11	7290	X	5705	-0-	-1585	-0-	2	1	5620	3	Y	75	90	1			140
							83	9									
12	7533	X	5915	-0-	-1618	-0-	5804	3	111	9	Y	101	103	1			144

TOTAL GAS PROD: 68,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1330	-0-	-2359	-0-	21	1	1223	3	Y	78	5	8			93
							86	9									
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-	89	1			4
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	1290	X	218	-0-	-1072	-0-	4	1	178	3	Y	33	2	8			31
							36	9									
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	79	1	4564	3	Y	68	21	1			78
							75	9									
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	60	1	3484	3	Y	64	72	1			70
							70	9									
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3062	3	61	9	Y	55	6	8			119
08	4712	X	2039	-0-	-2673	-0-	2021	3	18	9	Y	16	51	1	3	8	81
09	4560	X	2233	-0-	-2327	-0-	37	1	2150	3	Y	42	57	1	1	8	65
							46	9									
10	4712	X	2732	-0-	-1980	-0-	2659	3	73	9	Y	66	57	1			74
11	3600	X	2099	-0-	-1501	-0-	29	1	1997	3	Y	66	69	1			71
							73	9									
12	3131	X	1311	-0-	-1820	-0-	23	1	1203	3	Y	77	78	1			70
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 23,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

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

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	6	1	1855	3	Y	11	3	1			10
							12	9									
02	1876	N	1747	-0-	-129	-0-	6	1	1723	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
03	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	10	1	1685	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
04	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	12	1	1517	3	Y	14	6	1			16
							15	9									
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	11	1	2130	3	Y	21	20	1			17
							23	9									
06	1650	N	1380	-0-	-270	-0-	12	1	1361	3	Y	6	15	1			8
							7	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1108	3	Y	5					13
							6	9									
08	2170	N	556	-0-	-1614	-0-	556	3			Y	-0-	13	1			-0-
09	1380	N	711	-0-	-669	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	678	-0-	-438	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	187	-0-	-557	-0-	2	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	81	1	4569	3	Y	33	1	8			59
							36	9									
02	5040	X	1886	-0-	-3154	-0-	31	1	1819	3	Y	33	56	1	1	8	35
							36	9									
03	4991	X	2474	-0-	-2517	-0-	42	1	2418	3	Y	13	41	1			7
							14	9									
04	4830	X	1973	-0-	-2857	-0-	40	1	1850	3	Y	75	6	1	1	8	75
							83	9									
05	4991	X	1684	-0-	-3307	-0-	27	1	1587	3	Y	64	51	1			88
							70	9									
06	4530	X	1690	-0-	-2840	-0-	28	1	1649	3	Y	12	82	1			18
							13	9									
07	2480	X	2030	-0-	-450	-0-	2015	3	15	9	Y	14	1	8			31
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2879	3	23	9	Y	21	13	1	4	8	35
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	47	1	2752	3	Y	29	24	1	1	8	39
							32	9									
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3389	3	40	9	Y	36	34	1			41
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	51	1	3542	3	Y	64	38	1			67
							70	9									
*12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	68	1	3549	3	Y	114	77	1			104
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 32,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2449	-0-	-2232	-0-	35	1	2353	3	Y	55	135	1			501
							61	9									
02	3836	X	2753	-0-	-1083	-0-	2635	3	118	9	Y	107	221	1			387
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	25	1	3795	3	Y	171	350	1	1	8	207
							188	9									
04	3810	X	3030	-0-	-780	-0-	44	1	2881	3	Y	95	92	1	10	8	200
							105	9									
05	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	47	1	3393	3	Y	164	171	1			193
							180	9									
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	48	1	3627	3	Y	198	205	1			186
							218	9									
07	3441	X	614	-0-	-2827	-0-	3	1	582	3	Y	26	1	8			211
							29	9									
08	3441	X	2484	-0-	-957	-0-	2296	3	188	9	Y	171	3	8			379
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4279	3	189	9	Y	172	245	1	3	8	303
10	3441	X	2621	-0-	-820	-0-	2442	3	179	9	Y	163					466
11	3330	X	903	-0-	-2427	-0-	713	3	190	9	Y	173	481	1			158
12	3441	X	537	-0-	-2904	-0-	129	3	408	9	Y	371					529

TOTAL GAS PROD: 31,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	157	-0-	-122	-0-	118	3	39	9	Y	35	3	8			32
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	202	3	63	9	Y	57	11	1	4	8	74
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1120	3	15	9	Y	14	4	8			84
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	823	3	17	9	Y	15	23	1	1	8	75
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	25	1	776	3	Y	59					134
							65	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	191	1	473	3	Y	4					138
							4	9									
07	868	N	266	-0-	-602	-0-	9	1	255	3	Y	2	71	1			69
							2	9									
08	868	N	132	-0-	-736	-0-	128	3	4	9	Y	4					73
09	660	N	263	-0-	-397	-0-	256	3	7	9	Y	6					79
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	201	3	28	9	Y	25					104
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	24	3	13	9	Y	12	92	1			24
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	3097	-0-	-6234	-0-	3080	3	17	9	Y	15	29	1	1	8	80
02	8428	X	2588	-0-	-5840	-0-	2571	3	17	9	Y	15					95
03	9331	X	3253	-0-	-6078	-0-	4	1	3238	3	Y	10	30	1			75
							11	9									
04	5760	X	4427	-0-	-1333	-0-	13	1	4393	3	Y	19	80	1			14
							21	9									
05	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	21283	3	250	9	Y	227	13	1			228
06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16793	3	196	9	Y	178	57	1			349
07	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15193	3	150	9	Y	136	251	1			234
08	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8680	3	44	9	Y	40	122	1			152
09	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	79	1	16160	3	Y	123	109	1	1	8	165
							135	9									
10	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13640	3	326	9	Y	296	128	1			333
11	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	2	1	11191	3	Y	240	193	1			380
							264	9									
*12	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	11904	3	270	9	Y	245	281	1			362

TOTAL GAS PROD: 129,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7170	-0-	-797	-0-	24	1	7098	3	Y	44	12	1	1	8	37
							48	9									
02	7196	X	6635	-0-	-561	-0-	21	1	6546	3	Y	62	62	1	1	8	36
							68	9									
03	7316	X	6097	-0-	-1219	-0-	36	1	5998	3	Y	57	74	1	2	8	17
							63	9									
04	6960	X	5427	-0-	-1533	-0-	42	1	5367	3	Y	16	14	1			19
							18	9									
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	39	1	7536	3	Y	20	22	1			17
							22	9									
06	7110	X	2421	-0-	-4689	-0-	21	1	2386	3	Y	13	15	1			15
							14	9									
07	2480	X	1715	-0-	-765	-0-	10	1	1694	3	Y	10	1	8			24
							11	9									
08	2480	X	2403	-0-	-77	-0-	2382	3	21	9	Y	19	26	1			17
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	1	1	2392	3	Y	28	10	1			35
							31	9									
10	2480	X	2200	-0-	-280	-0-	2170	3	30	9	Y	27	49	1			13
11	2400	X	1919	-0-	-481	-0-	10	1	1861	3	Y	44	16	1			41
							48	9									
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	44	1	3112	3	Y	38					79
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 49,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

AMACKER V.T. 63 WELL #: 1 RRCID -> 225727 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4015	-0-	-1844	-0-		68	1	3874	3	Y	66					122
								73	9									
02	5292	X	5157	-0-	-135	-0-		84	1	4996	3	Y	70	117	1			75
								77	9									
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-		82	1	4683	3	Y	44	97	1			22
								48	9									
04	3990	X	3925	-0-	-65	-0-		82	1	3843	3	Y	-0-	20	1			2
05	5704	X	3768	-0-	-1936	-0-		64	1	3703	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	5520	X	3479	-0-	-2041	-0-		59	1	3408	3	Y	11	1	1			11
								12	9									
07	5704	X	2494	-0-	-3210	-0-		2466	3	28	9	Y	25					36
08	4805	X	4301	-0-	-504	-0-		4190	3	111	9	Y	101	15	1			122
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-		72	1	4112	3	Y	102	86	1	1	8	137
								112	9									
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-		4812	3	75	9	Y	68	120	1			85
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-		64	1	4380	3	Y	78	79	1			84
								86	9									
12	4433	X	4072	-0-	-361	-0-		73	1	3863	3	Y	124	94	1			114
								136	9									

TOTAL GAS PROD: 49,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-		59	1	4012	3	Y	49	29	1	7	8	137
								54	9									
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-		3683	3	83	9	Y	75	60	1	3	8	149
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-		38	1	5781	3	Y	112	135	1	3	8	123
								123	9									
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-		78	1	5063	3	Y	140	55	1	7	8	201
								154	9									
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-		79	1	5719	3	Y	119	172	1			148
								131	9									
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-		74	1	5596	3	Y	55	151	1			52
								61	9									
07	5797	X	3671	-0-	-2126	-0-		21	1	3621	3	Y	26	1	8			77
								29	9									
08	5797	X	5588	-0-	-209	-0-		5549	3	39	9	Y	35	1	8			111
09	5610	X	4458	-0-	-1152	-0-		4380	3	78	9	Y	71	71	1	1	8	110
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-		7050	3	102	9	Y	93					203
11	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-		7696	3	87	9	Y	79	210	1			72
*12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-		6913	3	187	9	Y	170					242

TOTAL GAS PROD: 66,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1775	-0-	-116		-0-	30	1	1709	3	Y	33					67
								36	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0-		-0-	37	1	2185	3	Y	35	64	1			38
								39	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0-		-0-	39	1	2218	3	Y	45	60	1	1	8	22
								50	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-		-0-	41	1	1900	3	Y	82	20	1	1	8	83
								90	9									
05	2480	N	1988	-0-	-492		-0-	32	1	1884	3	Y	65	57	1			91
								72	9									
06	2220	N	1613	-0-	-607		-0-	27	1	1553	3	Y	30	85	1			36
								33	9									
07	2108	N	1462	-0-	-646		-0-	1443	3	19	9	Y	17					53
08	1984	N	1433	-0-	-551		-0-	1413	3	20	9	Y	18	23	1			48
09	1620	N	1509	-0-	-111		-0-	24	1	1448	3	Y	34	34	1			48
								37	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0-		-0-	1840	3	63	9	Y	57	42	1			63
11	2104	N	2104	-0-	-0-		-0-	29	1	2003	3	Y	65	58	1			70
								72	9									
*12	1613	N	1613	-0-	-0-		-0-	29	1	1477	3	Y	97	79	1			88
								107	9									

TOTAL GAS PROD: 21,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

01	342	N	342	-0-	-0-		-0-	253	3	89	9	N	81					300
02	320	N	320	-0-	-0-		-0-	254	3	66	9	N	60	189	1			171
03	258	N	258	-0-	-0-		-0-	214	3	44	9	N	40	170	1			41
04	300	N	255	-0-	-45		-0-	203	3	52	9	N	47					88
05	310	N	237	-0-	-73		-0-	189	3	48	9	N	44					132
06	240	N	227	-0-	-13		-0-	184	3	43	9	N	39					171
07	279	N	231	-0-	-48		-0-	189	3	42	9	N	38					209
08	248	N	218	-0-	-30		-0-	184	3	34	9	N	31	182	1			58
09	240	N	222	-0-	-18		-0-	177	3	45	9	N	41					99
10	217	N	206	-0-	-11		-0-	163	3	43	9	N	39					138
11	210	N	210	-0-	-0-		-0-	171	3	39	9	N	35					173
12	217	N	203	-0-	-14		-0-	160	3	43	9	N	39					212

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17724	-0-	-1434	-0-	61	1	17556	3	Y	97	30	1			83
							107	9									
02	17304	X	16002	-0-	-1302	-0-	51	1	15815	3	Y	124	134	1			73
							136	9									
03	18724	X	14821	-0-	-3903	-0-	87	1	14613	3	Y	110	148	1			35
							121	9									
04	17700	X	4677	-0-	-13023	-0-	36	1	4609	3	Y	29	28	1			36
							32	9									
05	17732	X	4183	-0-	-13549	-0-	21	1	4100	3	Y	56	46	1			46
							62	9									
06	17160	X	1889	-0-	-15271	-0-	16	1	1854	3	Y	17	39	1			24
							19	9									
07	17732	X	1511	-0-	-16221	-0-	9	1	1493	3	Y	8					32
							9	9									
08	14818	X	2382	-0-	-12436	-0-	2382	3			Y	-0-	32	1			-0-
09	4680	X	2393	-0-	-2287	-0-	1	1	2392	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2190	-0-	-1995	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1535	-0-	-775	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	64	1	4540	3	Y	18					18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 73,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	8	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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.		1011	-0-	1011	1011	993	3	18	9	Y	16					16
11	T. A.		1677	-0-	1677	2688	1669	3	8	9	Y	7	10	1			13
12	T. A.		2372	-0-	2372	5060	2325	3	47	9	Y	43	9	1			47

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

01	21297	X	17979	-0-	-3318	-0-	17829	3	150	9	Y	136	137	1	3	8	87
02	19236	X	14743	-0-	-4493	-0-	14592	3	151	9	Y	137	141	1	1	8	82
03	21359	X	19585	-0-	-1774	-0-	19413	3	172	9	Y	156	145	1			93
04	20670	X	18940	-0-	-1730	-0-	18914	3	26	9	Y	24	96	1	3	8	18
05	21359	X	19156	-0-	-2203	-0-	19156	3			Y	-0-	12	1			6
06	18960	X	16352	-0-	-2608	-0-	16311	3	41	9	Y	37	5	1			38
07	19592	X	14515	-0-	-5077	-0-	14461	3	54	9	Y	49	26	1	1	8	60
08	19592	X	15914	-0-	-3678	-0-	15911	3	3	9	Y	3	33	1	2	8	28
09	18930	X	15800	-0-	-3130	-0-	15714	3	86	9	Y	78	28	1	1	8	77
10	19158	X	17239	-0-	-1919	-0-	17136	3	103	9	Y	94	62	1			109
11	16350	X	15745	-0-	-605	-0-	15665	3	80	9	Y	73	124	1			58
12	16337	X	14281	-0-	-2056	-0-	14226	3	55	9	Y	50	43	1			65

TOTAL GAS PROD: 200,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	445	-0-	-4639	-0-	435	3	10	9	Y	9	3	1			6
02	4144	X	3644	-0-	-500	-0-	3559	3	85	9	Y	77	36	1			47
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4266	3	99	9	Y	90	83	1			54
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3956	3	101	9	Y	92	66	1	1	8	79
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4079	3	72	9	Y	65	53	1			91
06	4230	X	3743	-0-	-487	-0-	3666	3	77	9	Y	70	81	1			80
07	4371	X	3194	-0-	-1177	-0-	3133	3	61	9	Y	55	56	1			79
08	4371	X	3571	-0-	-800	-0-	3538	3	33	9	Y	30	43	1			66
09	4050	X	3355	-0-	-695	-0-	3307	3	48	9	Y	44	66	1			44
10	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	3562	3	72	9	Y	65	35	1			74
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3834	3	80	9	Y	73	89	1			58
12	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	2749	3	54	9	Y	49	43	1			64

TOTAL GAS PROD: 40,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 12255 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1788	-0-	-4567	-0-	1762	3	26	9	Y	24	1	8			74
02	4452	X	1302	-0-	-3150	-0-	1248	3	54	9	Y	49	25	1	18	8	80
03	4371	X	249	-0-	-4122	-0-	194	3	55	9	Y	50	34	8			96
04	4230	X	186	-0-	-4044	-0-	156	3	30	9	Y	27	27	1	6	8	90
05	2852	X	70	-0-	-2782	-0-	2	1	56	3	Y	11					101
							12	9									
06	1740	X	37	-0-	-1703	-0-	11	1	26	3	Y	-0-					101
07	1457	X	78	-0-	-1379	-0-	3	1	74	3	Y	1	52	1			50
							1	9									
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	3	4	9	Y	4					54
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	271	3	8	9	Y	7					61
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	Y	8					69
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1443	3	14	9	Y	13	62	1			20
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	Y	2					22

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 12005 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	17872	-0-	-697	-0-	62	1	17740	3	Y	64	18	1	1	8	54
							70	9									
02	16772	X	16192	-0-	-580	-0-	51	1	16054	3	Y	79	87	1			46
							87	9									
03	18507	X	15090	-0-	-3417	-0-	89	1	14911	3	Y	82	102	1			26
							90	9									
04	17910	X	13537	-0-	-4373	-0-	104	1	13385	3	Y	44	21	1			49
							48	9									
05	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	100	1	18972	3	Y	58	60	1			47
							64	9									
06	17340	X	12146	-0-	-5194	-0-	104	1	12012	3	Y	27	40	1			34
							30	9									
07	17918	X	11558	-0-	-6360	-0-	66	1	11467	3	Y	23					57
							25	9									
08	19096	X	17634	-0-	-1462	-0-	17494	3	140	9	Y	127	72	1			112
09	18510	X	17037	-0-	-1473	-0-	4	1	16987	3	Y	42	64	1			90
							46	9									
10	19127	X	17900	-0-	-1227	-0-	17881	3	19	9	Y	17	99	1			8
11	17070	X	12769	-0-	-4301	-0-	69	1	12670	3	Y	27	9	1			26
							30	9									
12	17639	X	7802	-0-	-9837	-0-	108	1	7680	3	Y	13					39
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 178,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	15658	-0-	-2539	-0-	15527	3	131	9	Y	119	122	1	1	8	77
02	16436	X	13518	-0-	-2918	-0-	13422	3	96	9	Y	87	112	1			52
03	18290	X	17976	-0-	-314	-0-	17873	3	103	9	Y	94	90	1			56
04	17700	X	17084	-0-	-616	-0-	16979	3	105	9	Y	95	69	1	1	8	81
05	18290	X	17190	-0-	-1100	-0-	17117	3	73	9	Y	66	55	1			92
06	17400	X	12427	-0-	-4973	-0-	12326	3	101	9	Y	92	82	1			102
07	17980	X	11419	-0-	-6561	-0-	11317	3	102	9	Y	93	71	1	3	8	121
08	17980	X	12601	-0-	-5379	-0-	12535	3	66	9	Y	60	66	1			115
09	17070	X	13481	-0-	-3589	-0-	13422	3	59	9	Y	54	115	1	1	8	53
10	17205	X	4715	-0-	-12490	-0-	4692	3	23	9	Y	21	42	1			32
11	12420	X	8852	-0-	-3568	-0-	8718	3	134	9	Y	122	57	1			97
12	13919	X	11088	-0-	-2831	-0-	10988	3	100	9	Y	91	71	1			117

TOTAL GAS PROD: 156,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17732	-0-	-6975	-0-	17622	3	110	9	Y	100	95	1	1	8	65
02	21952	X	11366	-0-	-10586	-0-	11280	3	86	9	Y	78	96	1			47
03	24242	X	10117	-0-	-14125	-0-	10049	3	68	9	Y	62	72	1			37
04	21630	X	10869	-0-	-10761	-0-	10800	3	69	9	Y	63	46	1			54
05	22351	X	10998	-0-	-11353	-0-	10950	3	48	9	Y	44	37	1			61
06	17160	X	11882	-0-	-5278	-0-	11849	3	33	9	Y	30	54	1			37
07	12586	X	11689	-0-	-897	-0-	11667	3	22	9	Y	20	26	1	1	8	30
08	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	15394	3	46	9	Y	42	16	1	1	8	55
09	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	13941	3	103	9	Y	94	55	1			94
10	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	16175	3	105	9	Y	95	75	1			114
11	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	18282	3	80	9	Y	73	129	1			58
*12	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14772	3	59	9	Y	54	43	1			69

TOTAL GAS PROD: 163,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1572	-0-	-1838	-0-	83	1	1431	3	Y	53	48	1			37
							58	9									
02	3080	X	58	-0-	-3022	-0-	3	1	53	3	Y	2	38	1			1
							2	9									
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-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.		134	-0-	134	134	6	1	104	3	Y	22	7	1	1	8	14
							24	9									
10	T. A.		568	-0-	568	702	16	1	436	3	Y	105	50	1			69
							116	9									
11	T. A.		685	-0-	685	1387	17	1	486	3	Y	165	109	1			125
							182	9									
12	T. A.		446	-0-	446	1833	14	1	382	3	Y	45	133	1			37
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6647	-0-	-297	-0-	23	1	6598	3	Y	24	7	1	1	8	20
							26	9									
02	6300	X	6110	-0-	-190	-0-	19	1	6056	3	Y	32	33	1	1	8	18
							35	9									
03	6975	X	4774	-0-	-2201	-0-	28	1	4715	3	Y	28	37	1			9
							31	9									
04	6750	X	2598	-0-	-4152	-0-	20	1	2567	3	Y	10	7	1			12
							11	9									
05	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	62	1	11882	3	Y	19	15	1			16
							21	9									
06	6540	X	5979	-0-	-561	-0-	52	1	5886	3	Y	37	14	1			39
							41	9									
07	5983	X	5168	-0-	-815	-0-	29	1	5087	3	Y	47					86
							52	9									
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7464	3	34	9	Y	31	89	1			28
09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1	1	7502	3	Y	19	16	1			31
							21	9									
10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6909	3	9	9	Y	8	35	1			4
11	5790	X	5372	-0-	-418	-0-	29	1	5324	3	Y	17	5	1			16
							19	9									
12	5983	X	3314	-0-	-2669	-0-	46	1	3248	3	Y	18					34
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 73,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3072	3	323	9	Y	294	77	8			465
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4112	3	221	9	Y	201	156	1	39	8	471
03	3751	X	628	-0-	-3123	-0-	609	3	19	9	Y	17	8	8			480
04	3630	X	1033	-0-	-2597	-0-	1018	3	15	9	Y	14	134	1	3	8	357
05	4464	X	3578	-0-	-886	-0-	105	1	3332	3	Y	128					485
							141	9									
06	4320	X	178	-0-	-4142	-0-	50	1	127	3	Y	1					486
							1	9									
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	249	1			237
08	2325	X	1665	-0-	-660	-0-	1600	3	65	9	Y	59	22	8			274
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3227	3	243	9	Y	221	20	8			475
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3703	3	195	9	Y	177					652
11	1620	X	886	-0-	-734	-0-	812	3	74	9	Y	67	581	1			138
12	2325	X	1067	-0-	-1258	-0-	1013	3	54	9	Y	49					187

TOTAL GAS PROD: 24,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 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	8463	X	6551	-0-	-1912	-0-	6453	3	98	9	Y	89	95	1			58
02	7644	X	5974	-0-	-1670	-0-	5898	3	76	9	Y	69	85	1			42
03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8844	3	68	9	Y	62	67	1			37
04	7950	X	7660	-0-	-290	-0-	7591	3	69	9	Y	63	46	1			54
05	8215	X	7745	-0-	-470	-0-	7697	3	48	9	Y	44	37	1			61
06	8640	X	6014	-0-	-2626	-0-	5961	3	53	9	Y	48	54	1			55
07	8897	X	6982	-0-	-1915	-0-	6869	3	113	9	Y	103	38	1			120
08	8897	X	7374	-0-	-1523	-0-	7244	3	130	9	Y	118	65	1			173
09	7650	X	7288	-0-	-362	-0-	7210	3	78	9	Y	71	173	1			71
10	7750	X	7558	-0-	-192	-0-	7451	3	107	9	Y	97	56	1			112
11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7618	3	121	9	Y	110	135	1			87
12	7533	X	6186	-0-	-1347	-0-	6098	3	88	9	Y	80	64	1			103

TOTAL GAS PROD: 85,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	60	1	17154	3	Y	120	42	1	1	8	103
							132	9									
02	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	50	1	15714	3	Y	156	167	1	1	8	91
							172	9									
03	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	68	1	11427	3	Y	107	163	1	1	8	34
							118	9									
04	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	97	1	12499	3	Y	73	27	1			80
							80	9									
05	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	92	1	17546	3	Y	104	99	1			85
							114	9									
06	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	77	1	8912	3	Y	6	73	1			18
							7	9									
07	17639	X	13617	-0-	-4022	-0-	77	1	13526	3	Y	13					31
							14	9									
08	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	18558	3	55	9	Y	50	37	1			44
09	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	4	1	18040	3	Y	20	25	1			39
							22	9									
10	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	19737	3	17	9	Y	15	47	1			7
11	18000	X	13910	-0-	-4090	-0-	74	1	13769	3	Y	61	11	1			57
							67	9									
12	18662	X	8147	-0-	-10515	-0-	113	1	7997	3	Y	34					91
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 176,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-93	-0-	45	3	17	9	N	15	15	1			38
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	51	3	1	9	N	1					39
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	55	3	7	9	N	6	13	1			32
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	1	1	487	3	N	216	89	1	1	8	158
							238	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	435	3	99	9	N	90	146	1			102
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-	26	1			76
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	29	3	53	9	N	48	55	1			69
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	25	3	70	9	N	64	36	1			97
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	59	3	56	9	N	51	69	1			79
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	119	3	21	9	N	19	61	1			37
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	3	12	9	N	11	21	1			27
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	142	3	26	9	N	24	20	1			32

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			Y	-0-					-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
*12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 018649 COMPL. DATE 09/13/1986 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					218
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218

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

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					74
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					74
03	1054	N	899	-0-	-155	-0-	899	3			N	-0-					74
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					74
05	868	N	91	-0-	-777	-0-	91	3			N	-0-					74
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	849	3	1	9	N	1					75
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	636	3	7	9	N	6					81
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	536	3	14	9	N	13					94
09	840	N	509	-0-	-331	-0-	475	3	34	9	N	31					125
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15					140
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1077	3	58	9	N	53					193
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1069	3	45	9	N	41	180	1			54

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					140
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	28	3			N	-0-					140
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					140
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					140
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					140
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					140
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					140
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	521	3	9	9	N	8					148
09	1230	N	799	-0-	-431	-0-	785	3	14	9	N	13					161
10	1178	N	754	-0-	-424	-0-	742	3	12	9	N	11					172
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	669	3	12	9	N	11					183
12	837	N	662	-0-	-175	-0-	652	3	10	9	N	9					192

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					91
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					91
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					91
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					91
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					91
06	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	3			N	-0-					91
07	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					91
08	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	3			N	-0-					91
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					91
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					91
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					91
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 10,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1741	-0-	-26	-0-	1741	3			N	-0-					67
02	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			N	-0-					67
03	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	3			N	-0-					67
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					67
05	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	3			N	-0-					67
06	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	1664	3			N	-0-					67
07	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1609	3			N	-0-					67
08	1798	N	846	-0-	-952	-0-	846	3			N	-0-					67
09	1650	N	7	-0-	-1643	-0-	7	3			N	-0-					67
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					67
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					67
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 12,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, RS -B- A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 207981 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	13	189	1			184
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	293	3	21	9	N	19					203
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	326	3	14	9	N	13					216
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	289	3	19	9	N	17					233
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	302	3	9	9	N	8					241
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	254	3	8	9	N	7					248
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					248
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	240	3	14	9	N	13					261
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	281	3	26	9	N	24					285
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	288	3	20	9	N	18					303
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	270	3	19	9	N	17					320
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	275	3	77	9	N	70	241	1			149

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WINDHAM, R.S. "C" WELL #: 1 RRCID -> 210678 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1581	-0-					N	48					336
02	1456	N	1267	-0-	-189	-0-	1227	3	40	9	N	36	183	1			189
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1330	3	66	9	N	60	5	8			244
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	400	3	17	9	N	15					259
05	1395	N	145	-0-	-1250	-0-	131	3	14	9	N	13					272
06	1350	N	995	-0-	-355	-0-	978	3	17	9	N	15					287
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	961	3	19	9	N	17					304
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1350	3	39	9	N	35					339
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1245	3	70	9	N	64	177	1			226
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1295	3	67	9	N	61					287
11	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	1092	3	37	9	N	34					321
12	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1173	3	28	9	N	25					346

TOTAL GAS PROD: 11,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2491	-0-	-299	-0-	2380	3	111	9	N	101					386
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2357	3	199	9	N	181	373	1			194
03	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2595	3	144	9	N	131					325
04	2700	X	2453	-0-	-247	-0-	2329	3	124	9	N	113	185	1			253
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2657	3	153	9	N	139					392
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2624	3	147	9	N	134	174	1			352
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2659	3	151	9	N	137	179	1			310
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	2469	3	125	9	N	114	170	1			254
09	2700	N	2294	-0-	-406	-0-	2181	3	113	9	N	103					357
10	2790	N	2470	-0-	-320	-0-	2370	3	100	9	N	91	178	1			270
11	2520	N	2367	-0-	-153	-0-	2242	3	125	9	N	114					384
12	2356	N	1956	-0-	-400	-0-	1821	3	135	9	N	123	187	1			320

TOTAL GAS PROD: 30,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 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	6882	X	4281	-0-	-2601	-0-	4281	3			N	-0-					297
02	5348	X	3021	-0-	-2327	-0-	3021	3			N	-0-					297
03	5239	X	1590	-0-	-3649	-0-	1590	3			N	-0-					297
04	4710	X	908	-0-	-3802	-0-	908	3			N	-0-					297
05	4712	X	142	-0-	-4570	-0-	142	3			N	-0-					297
06	4140	X	1452	-0-	-2688	-0-	1443	3	9	9	N	8					305
07	3348	X	2459	-0-	-889	-0-	2404	3	55	9	N	50					355
08	1581	X	1142	-0-	-439	-0-	1142	3			N	-0-					355
09	1440	X	36	-0-	-1404	-0-	36	3			N	-0-					355
10	2449	X	1461	-0-	-988	-0-	1461	3			N	-0-					355
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					355
*12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					355

TOTAL GAS PROD: 21,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	12	-0-	-453	-0-	12	3	N	-0-			268
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	14	3	N	-0-			268
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			268
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			268
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			268
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			268
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268

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

BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3	N	-0-			233
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			233
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			233
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			233
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			233
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3	N	-0-			233
07	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	3	N	-0-			233
08	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	3	N	-0-			233
09	420	N	97	-0-	-323	-0-	97	3	N	-0-			233
10	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3	N	-0-			233
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3	N	-0-			233
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			233

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	3 63	1 9	2023 3 N	57			393
02	2576	X	1304	-0-	-1272	-0-	2 65	1 9	1237 3 N	59	186	1	266
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	11 235	1 9	2804 3 N	214	191	1	289
04	2760	X	2308	-0-	-452	-0-	2217	3	91 9 N	83			372
05	2573	X	2040	-0-	-533	-0-	1934	3	106 9 N	96	177	1	291
06	2760	X	2281	-0-	-479	-0-	2204	3	77 9 N	70			361
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2747	3	143 9 N	130	182	1	309
08	2046	N	1823	-0-	-223	-0-	1695	3	128 9 N	116	187	1	238
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2647	3	123 9 N	112			350
10	2852	N	2727	-0-	-125	-0-	2597	3	130 9 N	118	182	1	286
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2630	3	127 9 N	115	177	1	224
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			224

TOTAL GAS PROD: 26,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	6 107	1 9	2790	3	N	97	366	1			422
02	2800	N	3115	-0-	315	315	7 161	1 9	2947	3	N	146	349	1			219
03	3100	N	3409	-0-	309	624	7 154	1 9	3248	3	N	140					359
04	3000	N	3411	-0-	411	1035	3262	3	149	9	N	135					494
05	4382	X	3347	-0-	-1035	-0-	3183	3	164	9	N	149	334	1			309
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3017	3	136	9	N	124					433
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3101	3	139	9	N	126	372	1			187
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3022	3	140	9	N	127					314
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2593	3	142	9	N	129					443
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3198	3	143	9	N	130	333	1			240
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3182	3	139	9	N	126					366
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					366

TOTAL GAS PROD: 35,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10622	-0-	-476	-0-	10549	3	73	9	Y	66					122
02	9968	X	9723	-0-	-245	-0-	9644	3	79	9	Y	72					194
03	11067	X	9981	-0-	-1086	-0-	9931	3	50	9	Y	45	157	1			82
04	10710	X	10547	-0-	-163	-0-	10483	3	64	9	Y	58	76	1			64
05	11067	X	10612	-0-	-455	-0-	10562	3	50	9	Y	45					109
06	10410	X	10361	-0-	-49	-0-	10309	3	52	9	Y	47	69	1			87
07	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10379	3	28	9	Y	25	67	1			45
08	10912	X	10422	-0-	-490	-0-	10382	3	40	9	Y	36					81
09	10560	X	10064	-0-	-496	-0-	10016	3	48	9	Y	44					125
10	10695	X	10409	-0-	-286	-0-	10347	3	62	9	Y	56					181
11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10281	3	74	9	Y	67					248
*12	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10426	3	2	9	Y	2					250

TOTAL GAS PROD: 123,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

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

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

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

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

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-

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. '63' WELL #: 1 RRCID -> 114039 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650

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

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

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

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

01	3906	#	3815	-0-	-91	-0-	207	1	3577	3	Y	28	28	1	1	8	19
							31	9									
02	4984	#	4053	-0-	-931	-0-	239	1	3784	3	Y	27	26	1			20
							30	9									
03	5549	#	3738	-0-	-1811	-0-	252	1	3461	3	Y	23	34	1			9
							25	9									
04	5370	#	4448	-0-	-922	-0-	179	1	4235	3	Y	31	19	1			21
							34	9									
05	4495	#	4139	-0-	-356	-0-	221	1	3887	3	Y	28	31	1			18
							31	9									
06	4552	R	4552	-0-	-0-	-0-	245	1	4270	3	Y	34	34	1			18
							37	9									
07	4994	R	4994	-0-	-0-	-0-	312	1	4662	3	Y	18					36
							20	9									
08	4634	R	4634	-0-	-0-	-0-	300	1	4300	3	Y	31					67
							34	9									
09	4741	R	4741	-0-	-0-	-0-	274	1	4421	3	Y	42	81	1			28
							46	9									
10	6255	R	6255	-0-	-0-	-0-	223	1	5975	3	Y	52	46	1			34
							57	9									
11	6619	R	6619	-0-	-0-	-0-	222	1	6317	3	Y	73	52	1			55
							80	9									
*12	5387	R	5387	-0-	-0-	-0-	193	1	5129	3	Y	59	65	1			49
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 57,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BARNETT, ROSA, H. -F- WELL #: 1 RRCID -> 286905 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8985 - 9905

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: RRCID -> 277472 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9536 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.. 05/27/2016

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

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: RRCID -> 177350 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015

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

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HANGAR WELL #: 7401H RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	1921	3	73	9	Y	66	70	1			45
02	DLQ G-10		1475	-0-	1475	3469	1403	3	72	9	Y	65	77	1	1	8	32
03	DLQ G-10		1246	-0-	1246	4715	1200	3	46	9	Y	42	2	8			72
04	DLQ G-10		2207	-0-	2207	6922	2142	3	65	9	Y	59	73	1	2	8	56
05	3000	N	468	-0-	-2532	4390	427	3	41	9	Y	37	58	1			35
06	3000	N	36	-0-	-2964	1426	8	3	28	9	Y	25	33	1	7	8	20
07	3095	N	1669	-0-	-1426	-0-	1606	3	63	9	Y	57	57	1			20
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1119	3	233	4	Y	26					46
							29	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	638	3	34	4	Y	30					76
							33	9									
10	1674	N	747	-0-	-927	-0-	635	3	58	4	Y	49	71	1			54
							54	9									
11	1350	N	993	-0-	-357	-0-	946	3	47	9	Y	43	68	1			29
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	871	3	29	4	Y	22					51
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1895	-0-	1895	1895	1836	3	59	9	Y	54	48	1			29
02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3091	1141	3	55	9	Y	50	57	1			22
03	DLQ G-10		1858	-0-	1858	4949	1821	3	37	9	Y	34					56
04	DLQ G-10		2212	-0-	2212	7161	2153	3	59	9	Y	54	63	1			47
05	7735	X	574	-0-	-7161	-0-	535	3	39	9	Y	35	53	1			29
06	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1315	3	73	9	Y	66	63	1			32
07	2294	X	1417	-0-	-877	-0-	1371	3	46	9	Y	42	58	1			16
08	2294	X	850	-0-	-1444	-0-	683	3	143	4	Y	22					38
							24	9									
09	2220	X	373	-0-	-1847	-0-	319	3	17	4	Y	34					72
							37	9									
10	1426	X	700	-0-	-726	-0-	598	3	55	4	Y	43	68	1			47
							47	9									
11	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1417	3	48	9	Y	44	67	1			24
12	1426	X	861	-0-	-565	-0-	797	3	27	4	Y	34					58
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 14,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212

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

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		57	-0-	57	57	28	3	29	9	Y	26	35	1			21
02	DLQ G-10		22	-0-	22	79	11	3	11	9	Y	10	23	1			8
03	DLQ G-10		39	-0-	39	118	30	3	9	9	Y	8					16
04	DLQ G-10		60	-0-	60	178	34	3	26	9	Y	24	24	1			16
05	200	N	22	-0-	-178	-0-	7	3	15	9	Y	14	20	1			10
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1191	3	85	9	Y	77	57	1			30
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	64	3	13	9	Y	12	33	1			9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					9
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	10	3	1	4	Y	6	9	1			6
							7	9									
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	3	13	9	Y	12	14	1			4
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	3	1	4	Y	6					10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12142 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		51	-0-	51	51	19	3	32	9	Y	29	30	1			19
02	DLQ G-10		14	-0-	14	65	7	3	7	9	Y	6	18	1			7
03	DLQ G-10		62	-0-	62	127	48	3	14	9	Y	13					20
04	DLQ G-10		86	-0-	86	213	53	3	33	9	Y	30	29	1			21
05	244	N	31	-0-	-213	-0-	8	3	23	9	Y	21	27	1			15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	19	3	32	9	Y	29	29	1			15
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	30	3	26	9	Y	24	31	1			8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11					19
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	19	3	1	4	Y	13					32
							14	9									
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	3	1	4	Y	19	31	1			20
							21	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	46	3	35	9	Y	32	38	1			14
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	41	3	1	4	Y	16					30
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

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

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1323	3	116	9	N	105	187	1			99
02	1008	N	776	-0-	-232	-0-	752	3	24	9	N	22					121
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	868	3	52	9	N	47					168
04	1080	N	281	-0-	-799	-0-	235	3	46	9	N	42					210
05	868	N	528	-0-	-340	-0-	366	3	112	4	N	45	168	1			87
							50	9									
06	900	N	220	-0-	-680	-0-	43	3	130	4	N	43					130
							47	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	654	3	160	4	N	13					143
							14	9									
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1945	3	63	4	N	77					220
							85	9									
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1676	3	62	9	N	56	167	1			109
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1529	3	53	9	N	48					157
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1358	3	63	9	N	57					214
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1426	3	70	9	N	64	176	1			102

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 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	755	R	755	-0-	-0-	-0-	678	3	77	9	Y	70	64	1	1	8	33
02	687	R	687	-0-	-0-	-0-	607	3	80	9	Y	73	65	1	11	8	30
03	757	R	757	-0-	-0-	-0-	691	3	66	9	Y	60	66	1			24
04	712	R	712	-0-	-0-	-0-	642	3	70	9	Y	64	66	1			22
05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	692	3	65	9	Y	59	30	1			51
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	284	3	73	9	Y	66	73	1			44
07	351	R	351	-0-	-0-	-0-	274	3	77	9	Y	70	71	1			43
08	310	#	163	-0-	-147	-0-	104	3	59	9	Y	54	76	1	1	8	20
09	300	#	131	-0-	-169	-0-	92	3	5	4	Y	31	33	1	1	8	17
							34	9									
10	339	R	339	-0-	-0-	-0-	267	3	72	9	Y	65	32	1			50
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	245	3	73	9	Y	66	62	1			54
*12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	262	3	70	9	Y	64	93	1			25

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

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

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DE3 OPERATING LLC 518310
AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	N	74					181
							81	9									
02	700	N	607	-0-	-93	-0-	3	1	539	3	N	59					240
							65	9									
03	868	N	662	-0-	-206	-0-	2	1	621	3	N	35	190	1			85
							39	9									
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	578	3	23	9	N	21					106
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	565	3	44	9	N	40					146
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	462	3	29	9	N	26					172
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	647	3	25	9	N	23					195
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	573	3	19	9	N	17					212
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	630	3	19	9	N	17					229
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	567	3	46	9	N	42					271
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	538	3	63	9	N	57	195	1			133
12	682	N	577	-0-	-105	-0-	478	3	99	9	N	90					223

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					63
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					63
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					63
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					63
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					63
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					63
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					63
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					63
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					63
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1444	3	29	9	N	26					89
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1434	3	63	9	N	57					146
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1447	3	40	9	N	36					182

TOTAL GAS PROD: 19,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	-0-	-22	-0-	156	3	8	9	N	7					32
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	141	3	6	9	N	5					37
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	169	3	8	9	N	7					44
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	N	2					46
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	N	2					48
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	148	3	1	9	N	1					49
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	175	3	10	9	N	9					58
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	174	3	6	4	N	6					64
							7	9									
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	89	3	12	4	N	6					70
							7	9									
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	135	3	5	4	N	10					80
							11	9									
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	117	3	4	4	N	8					88
							9	9									
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	144	3	14	9	N	13					101

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664						N	NO RPT					-0-

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

KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					262
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					262
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					262
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					262
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					262
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					262
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					262
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					262
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					262
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					262
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					262
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					262

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

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

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32644					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-

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

JANICE B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DAWN B WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

DEZAREY WELL #: 8 RRCID -> 257516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 9168

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2019 - P/A 03/05/19

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
DEZAREY WELL #: 7 RRCID -> 257518 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8992 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2019 - P/A 02/21/2019

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

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A) 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225675 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127

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

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

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276

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

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

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

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

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

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

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

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

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

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

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 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	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	588	N	409	-0-	-179	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 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	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	159	-0-		-58	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	168	N	120	-0-		-48	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-		-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09	180	N	168	-0-		-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	186	N	180	-0-		-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	180	N	173	-0-		-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12	186	N	13	-0-		-173	-0-	13	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 11 WELL #: 1 RRCID -> 084480 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-		-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	56	N	39	-0-		-17	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-		-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-		-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-		-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-		-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	62	N	32	-0-		-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	133	-0-		-53	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	168	N	124	-0-		-44	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	180	N	169	-0-		-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	186	N	173	-0-		-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09	180	N	154	-0-		-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	186	N	164	-0-		-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	180	N	159	-0-		-21	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	155	N	96	-0-		-59	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3 WELL #: 2 RRCID -> 087383 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	529	-0-		-246	-0-	529	3		N	-0-			-0-
02	560	N	501	-0-		-59	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03	717	N	717	-0-		-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
04	673	N	673	-0-		-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
05	797	N	797	-0-		-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
06	725	N	725	-0-		-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
07	682	N	623	-0-		-59	-0-	623	3		N	-0-			-0-
08	695	N	516	-0-		-179	-0-	516	3		N	-0-			-0-
09	630	N	459	-0-		-171	-0-	459	3		N	-0-			-0-
10	620	N	464	-0-		-156	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11	555	N	555	-0-		-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
12	465	N	264	-0-		-201	-0-	264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 18 WELL #: 1 RRCID -> 088259 COMPL. DATE 11/23/1979 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-		-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-		-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62	N	6	-0-		-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 2B WELL #: 1 RRCID -> 088765 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	165	-0-		-52	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	196	N	147	-0-		-49	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	210	N	204	-0-		-6	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07	217	N	213	-0-		-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	217	N	208	-0-		-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
09	210	N	184	-0-		-26	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	217	N	198	-0-		-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
11	210	N	190	-0-		-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	186	N	118	-0-		-68	-0-	118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-148	-0-	348	3		N	-0-			-0-
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3		N	-0-			-0-
12	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 93 WELL #: 1 RRCID -> 088768 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 12 WELL #: 1 RRCID -> 089161 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-47	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
12	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 13 WELL #: 2 RRCID -> 089453 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 93 WELL #: 2 RRCID -> 089510 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 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	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 63 WELL #: 2 RRCID -> 090926 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	141	-0-		-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	168	N	113	-0-		-55	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-		-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	180	N	173	-0-		-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	186	N	182	-0-		-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	186	N	177	-0-		-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	180	N	157	-0-		-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	186	N	169	-0-		-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11	180	N	162	-0-		-18	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	155	N	10	-0-		-145	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 1A WELL #: 2 RRCID -> 094856 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8	-0-		-5	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	11	N	8	-0-		-3	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	12	N	11	-0-		-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	11	N	10	-0-		-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	13	N	12	-0-		-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	12	N	11	-0-		-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

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

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	161	-0-		-87	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	196	N	135	-0-		-61	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-		-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	270	N	217	-0-		-53	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-		-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	248	N	231	-0-		-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	210	N	205	-0-		-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	248	N	220	-0-		-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12	217	N	16	-0-		-201	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 2B WELL #: 2 RRCID -> 094876 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 67 WELL #: 1 RRCID -> 095255 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	468	-0-	-59	-0-	464	3	4	9	N	4					32
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	379	3	79	9	N	72	67	8			37
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	484	3	6	9	N	5					42
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	452	3	42	9	N	38	34	8			46
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2					48
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	3	2	9	N	2					50
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	3	4	9	N	4					54
08	558	N	476	-0-	-82	-0-	474	3	2	9	N	2					56
09	570	N	409	-0-	-161	-0-	407	3	2	9	N	2					58
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	412	3	3	9	N	3					61
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	N	2					63
12	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 2 RRCID -> 095765 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

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

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

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

HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		257	-0-	257	257	256	3	1	9	Y	1					7
02	DLQ G-10		262	-0-	262	519	262	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		331	-0-	331	850	330	3	1	9	Y	1					8
04	DLQ G-10		181	-0-	181	1031	181	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		285	-0-	285	1316	284	3	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10		108	-0-	108	1424	107	3	1	9	Y	1					10
07	1676	N	252	-0-	-1424	-0-	252	3			Y	-0-					10
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					10
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					10
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					10
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					10
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 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	DLQ G-10		286	-0-	286	286	285	3	1	9	Y	1					7
02	DLQ G-10		278	-0-	278	564	278	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		312	-0-	312	876	312	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		174	-0-	174	1050	173	3	1	9	Y	1					8
05	DLQ G-10		219	-0-	219	1269	219	3			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		85	-0-	85	1354	84	3	1	9	Y	1					9
07	1548	N	194	-0-	-1354	-0-	194	3			Y	-0-					9
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					9
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					9
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					9
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					9
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	3	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 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	DLQ G-10		368	-0-	368	368	367	3	1	9	Y	1					7
02	DLQ G-10		370	-0-	370	738	370	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		403	-0-	403	1141	403	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		371	-0-	371	1512	370	3	1	9	Y	1					8
05	DLQ G-10		338	-0-	338	1850	338	3			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		129	-0-	129	1979	128	3	1	9	Y	1					9
07	2280	N	301	-0-	-1979	-0-	300	3	1	9	Y	1					10
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			Y	-0-					10
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					10
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					10
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					10
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOVER 3B WELL #: 6 RRCID -> 162860 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		394	-0-	394	776	393	3	1	9	Y	1					7
03	DLQ G-10		442	-0-	442	1218	442	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		224	-0-	224	1442	223	3	1	9	Y	1					8
05	DLQ G-10		373	-0-	373	1815	373	3			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		142	-0-	142	1957	141	3	1	9	Y	1					9
07	2254	N	297	-0-	-1957	-0-	297	3			Y	-0-					9
08	353	N	277	-0-	-76	-0-	277	3			Y	-0-					9
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					9
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					9
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					9
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ G-10		201	-0-	201	201	201	3			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	201					Y	1					6
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	201					Y	1					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					7
11	T. A.		144	-0-	144	345	144	3			Y	-0-					7
12	T. A.		90	-0-	90	435	90	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		541	-0-	541	541	540	3	1	9	Y	1					4
02	DLQ G-10		431	-0-	431	972	431	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		568	-0-	568	1540	568	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		492	-0-	492	2032	491	3	1	9	Y	1					5
05	DLQ G-10		531	-0-	531	2563	531	3			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		203	-0-	203	2766	202	3	1	9	Y	1					6
07	3000	N	351	-0-	-2649	117	350	3	1	9	Y	1					7
08	451	N	327	-0-	-124	-0-	327	3			Y	-0-					7
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					7
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					7
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					7
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		316	-0-	316	717	315	3	1	9	Y	1					8
03	DLQ G-10		470	-0-	470	1187	470	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		281	-0-	281	1468	281	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		375	-0-	375	1843	374	3	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10		145	-0-	145	1988	144	3	1	9	Y	1					10
07	2288	N	300	-0-	-1988	-0-	300	3			Y	-0-					10
08	353	N	279	-0-	-74	-0-	279	3			Y	-0-					10
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					10
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					10
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					10
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 91 WELL #: 4 RRCID -> 165334 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	-111	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-			-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-			-0-
12	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-

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

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		402	-0-	402	402	401	3	1	9	Y	1					4
02	DLQ G-10		379	-0-	379	781	379	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		439	-0-	439	1220	439	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		390	-0-	390	1610	389	3	1	9	Y	1					5
05	DLQ G-10		433	-0-	433	2043	433	3			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		168	-0-	168	2211	167	3	1	9	Y	1					6
07	2595	N	384	-0-	-2211	-0-	384	3			Y	-0-					6
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			Y	-0-					6
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					6
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					6
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			Y	-0-					6
12	372	N	175	-0-	-197	-0-	174	3	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		419	-0-	419	419	419	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		346	-0-	346	765	345	3	1	9	Y	1					4
03	DLQ G-10		369	-0-	369	1134	369	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		349	-0-	349	1483	349	3			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		347	-0-	347	1830	347	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		135	-0-	135	1965	134	3	1	9	Y	1					5
07	2272	N	307	-0-	-1965	-0-	307	3			Y	-0-					5
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			Y	-0-					5
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					5
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					5
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					6
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 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	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		440	-0-	440	938	440	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		537	-0-	537	1475	536	3	1	9	Y	1					7
04	DLQ G-10		497	-0-	497	1972	497	3			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		467	-0-	467	2439	467	3			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		179	-0-	179	2618	178	3	1	9	Y	1					8
07	2949	N	331	-0-	-2618	-0-	331	3			Y	-0-					8
08	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3			Y	-0-					8
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					8
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					8
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					8
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		319	-0-	319	319	318	3	1	9	Y	1					4
02	DLQ G-10		281	-0-	281	600	281	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		387	-0-	387	987	387	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		340	-0-	340	1327	340	3			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		375	-0-	375	1702	375	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		145	-0-	145	1847	144	3	1	9	Y	1					5
07	2179	N	332	-0-	-1847	-0-	332	3			Y	-0-					5
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			Y	-0-					5
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					5
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1					6
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	263	3	1	9	Y	1					7
12	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

AMERICAN (SPRABERRY A) 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
DUNLAP 12 WELL #: 2 RRCID -> 090200 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 3015 - 3389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1111	-0-	-315	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1059	-0-	-229	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	839	-0-	-525	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY A) //CONT.// 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

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

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

01	310	#	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	280	#	171	-0-	-109	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	#	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

01	403	#	116	-0-	-287	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	364	#	92	-0-	-272	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	403	#	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	330	#	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	403	#	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	390	#	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	403	#	32	-0-	-371	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 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	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	511	-0-	-109	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	560	#	421	-0-	-139	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03	620	#	591	-0-	-29	-0-	591	3		N	-0-			-0-
04	540	#	521	-0-	-19	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
06	570	#	523	-0-	-47	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07	589	#	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-			-0-
08	589	#	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09	570	#	491	-0-	-79	-0-	491	3		N	-0-			-0-
10	589	#	527	-0-	-62	-0-	527	3		N	-0-			-0-
11	540	#	485	-0-	-55	-0-	485	3		N	-0-			-0-
12	558	#	38	-0-	-520	-0-	38	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	R	757	-0-	-0-	-0-	242	1	515	3	N	-0-					107
02	787	R	787	-0-	-0-	-0-	246	1	541	3	N	-0-					107
03	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					107
04	524	R	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	N	3					110
05	563	R	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	N	2					112
06	593	R	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	N	8					120
07	717	R	717	-0-	-0-	-0-	700	3	17	9	N	15					135
08	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					135
09	480	#	353	-0-	-127	-0-	353	3			N	-0-					135
10	875	R	875	-0-	-0-	-0-	225	1	650	3	N	-0-					135
11	946	R	946	-0-	-0-	-0-	263	1	683	3	N	-0-					135
*12	709	R	709	-0-	-0-	-0-	238	1	471	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	75	1	319	2	Y	-0-					165
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	75	1	259	2	Y	-0-					165
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	75	1	245	2	Y	-0-					165
04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	75	1	204	2	Y	-0-					165
05	248	#	229	-0-	-19	-0-	75	1	154	2	Y	-0-					165
06	870	R	870	-0-	-0-	-0-	75	1	795	2	Y	-0-					165
07	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	75	1	1682	2	Y	-0-					165
08	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	75	1	1764	2	Y	1	1	8			165
							1	9									
09	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	75	1	1413	2	Y	-0-					165
10	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	75	1	1431	2	Y	6					171
							7	9									
11	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	75	1	1201	2	Y	3					174
							3	9									
*12	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	75	1	1097	2	Y	6					180
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

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

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARES ENERGY, LTD. //CONT.// 029655
SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	122	-0-	-2	-0-	75	1	37	2	Y	9	13	1			52
							10	9									
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	75	1	39	2	Y	9	10	1			51
							10	9									
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	75	1	167	2	Y	20					71
							22	9									
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	75	1	134	2	Y	21	36	1			56
							23	9									
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	75	1	141	2	Y	15					71
							17	9									
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	75	1	128	2	Y	17	36	1			52
							19	9									
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	75	1	132	2	Y	14					66
							15	9									
08	217	#	203	-0-	-14	-0-	75	1	115	2	Y	12	35	1			43
							13	9									
09	194	R	194	-0-	-0-	-0-	75	1	118	2	Y	1					44
							1	9									
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	75	1	129	2	Y	14					58
							15	9									
11	235	R	235	-0-	-0-	-0-	75	1	132	2	Y	25	36	1			47
							28	9									
*12	216	R	216	-0-	-0-	-0-	75	1	122	2	Y	17					64
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					70
02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					70
03	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					70
04	630	#	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					70
05	682	#	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					70
06	660	#	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					70
07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					70
08	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					70
09	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					70
10	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					70
11	660	#	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					70
12	682	#	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	866	-0-	-64	-0-	864	2	2	9	Y	2					22
02	840	#	799	-0-	-41	-0-	798	2	1	9	Y	1					23
03	899	#	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-					23
04	870	#	868	-0-	-2	-0-	868	2			Y	-0-					23
05	899	#	774	-0-	-125	-0-	772	2	2	9	Y	2					25
06	870	#	858	-0-	-12	-0-	854	2	4	9	Y	4					29
07	899	#	846	-0-	-53	-0-	844	2	2	9	Y	2					31
08	899	#	810	-0-	-89	-0-	808	2	2	9	Y	2					33
09	870	#	769	-0-	-101	-0-	766	2	3	9	Y	3					36
10	899	#	756	-0-	-143	-0-	755	2	1	9	Y	1					37
11	870	#	798	-0-	-72	-0-	794	2	4	9	Y	4					41
12	837	#	806	-0-	-31	-0-	805	2	1	9	Y	1					42

TOTAL GAS PROD: 9,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					2
02	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1640	3	102	9	Y	93					95
03	DLQ G-10		1755	-0-	1755	1755	1691	3	64	9	Y	58	92	1			61
04	DLQ G-10		1697	-0-	1697	3452	1677	3	20	9	Y	18					79
05	5147	R	1695	-0-	-3452	-0-	8	1	1635	3	Y	47	89	1			37
							52	9									
06	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	24					61
							26	9									
07	1922	#	1281	-0-	-641	-0-	6	1	1247	3	Y	25					86
							28	9									
08	1767	#	1458	-0-	-309	-0-	8	1	1431	3	Y	17					103
							19	9									
09	1200	#	1189	-0-	-11	-0-	7	1	1163	3	Y	17					120
							19	9									
10	1240	#	1115	-0-	-125	-0-	7	1	1108	3	Y	-0-	53	1			67
11	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1376	3	Y	12	27	1			52
							13	9									
*12	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	92	1	1447	3	Y	17					69
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

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

SUGG 26 WELL #: 3 RRCID -> 285167 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6865 - 6905

01	124	#	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	19	R	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
03	62	#	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	#	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	17	R	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	19	R	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					82
02	700	#	620	-0-	-80	-0-	620	2			N	-0-					82
03	744	#	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					82
04	720	#	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					82
05	713	#	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					82
06	720	#	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					82
07	744	#	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					82
08	744	#	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					82
09	690	#	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					82
10	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					82
11	630	#	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					82
12	651	#	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 7338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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

OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

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

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

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	509	-0-	-235	-0-	502	2	7	9	N	6					57
02	672	#	472	-0-	-200	-0-	472	2			N	-0-					57
03	682	#	455	-0-	-227	-0-	454	2	1	9	N	1					58
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					58
05	527	#	264	-0-	-263	-0-	264	2			N	-0-					58
06	835	R	835	-0-	-0-	-0-	831	2	4	9	N	4					62
07	769	R	769	-0-	-0-	-0-	761	2	8	9	N	7					69
08	735	R	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	N	6					75
09	780	#	692	-0-	-88	-0-	688	2	4	9	N	4					79
10	806	#	695	-0-	-111	-0-	695	2			N	-0-					79
11	780	#	672	-0-	-108	-0-	663	2	9	9	N	8					87
12	775	#	692	-0-	-83	-0-	685	2	7	9	N	6					93

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	466	2	12	9	Y	11					150
02	420	#	407	-0-	-13	-0-	404	2	3	9	Y	3					153
03	496	#	449	-0-	-47	-0-	442	2	7	9	Y	6					159
04	480	#	385	-0-	-95	-0-	382	2	3	9	Y	3					162
05	465	#	444	-0-	-21	-0-	440	2	4	9	Y	4					166
06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	689	2	17	9	Y	15					181
07	486	R	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	Y	5					186
08	464	R	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	Y	5					191
09	450	#	443	-0-	-7	-0-	433	2	10	9	Y	9					200
10	465	#	366	-0-	-99	-0-	359	2	7	9	Y	6					206
11	450	#	275	-0-	-175	-0-	267	2	8	9	Y	7					213
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-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-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 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	2227	R	1345	-0-	-882	-0-	1345	3			Y	-0-					14
02	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					14
03	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					14
04	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					14
05	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					14
06	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					14
07	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					14
08	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					14
09	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					14
10	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					14
11	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					14
12	1240	#	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 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	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					13
02	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					13
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					13
04	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					13
05	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					13
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					13
07	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					13
08	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					13
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					13
10	713	#	685	-0-	-28	-0-	685	3			Y	-0-					13
11	690	#	598	-0-	-92	-0-	598	3			Y	-0-					13
12	713	#	612	-0-	-101	-0-	612	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	229	3			N	-0-					22
02	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					22
03	279	#	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					22
04	270	#	108	-0-	-162	-0-	108	3			N	-0-					22
05	279	#	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					22
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					22
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					22
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					22
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					22
10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					22
11	270	#	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					22
12	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	756	#	717	-0-	-39	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		876	-0-	876	876	876	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		884	-0-	884	1760	884	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		982	-0-	982	2742	982	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1070	-0-	1070	3812	1070	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3812					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3812					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3812					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3812					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3812					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3812					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	193	2			N	-0-					-0-
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	147	2			N	-0-					23
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					23
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					23
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					23
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					23
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SPECIAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 808775
SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	#	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	270	#	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
UPP OPERATING, LLC 875310
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	460	-0-	-5	-0-	77	1	305	3	N	71					238
							78	9									
02	420	#	408	-0-	-12	-0-	70	1	266	3	N	65	191	1			112
							72	9									
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	77	1	336	3	N	86					198
							95	9									
04	450	#	425	-0-	-25	-0-	75	1	288	3	N	56	192	1			62
							62	9									
05	516	R	516	-0-	-0-	-0-	67	1	284	3	N	150					212
							165	9									
06	759	R	759	-0-	-0-	-0-	75	1	653	3	N	28					240
							31	9									
07	938	R	938	-0-	-0-	-0-	77	1	777	3	N	76	160	1			156
							84	9									
08	720	R	720	-0-	-0-	-0-	77	1	546	3	N	88					244
							97	9									
09	450	#	416	-0-	-34	-0-	75	1	236	3	N	95	177	1			162
							105	9									
10	465	#	160	-0-	-305	-0-	77	1	83	9	N	75					237
*11	450	#	411	-0-	-39	-0-	75	1	258	3	N	71					308
							78	9									
12	465	#	138	-0-	-327	-0-	75	1	61	3	N	2	180	1			130
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

ANDREW A (WOLFCAMP) 02718 600 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848

01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	51	29	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28	-0-	28	79	28	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		24	-0-	24	103	24	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		22	-0-	22	125	22	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		20	-0-	20	145	20	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		21	-0-	21	166	21	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		20	-0-	20	186	20	2			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		19	-0-	19	205	19	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		18	-0-	18	223	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464

01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	70	30	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28	-0-	28	98	28	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		24	-0-	24	122	24	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		22	-0-	22	144	22	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		20	-0-	20	164	20	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		21	-0-	21	185	21	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		20	-0-	20	205	20	2			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		19	-0-	19	224	19	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		18	-0-	18	242	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANDREW A (WOLFCAMP) //CONT.// 02718 600 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SPECIAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 808775
SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	336	#	259	-0-	-77	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	191	17	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	192	1	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		30	-0-	30	222	30	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		216	-0-	216	438	216	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		256	-0-	256	694	256	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		270	-0-	270	964	270	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		31	-0-	31	995	31	2			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		26	-0-	26	1021	26	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		25	-0-	25	1046	25	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					59
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	3			N	-0-					59
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					59
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					59
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					59
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					59
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	169	3	4	9	N	4					63
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	N	2					65
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					65
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					65
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					65
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	25	1	466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	407	-0-	-151	-0-	21	1	384	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	28	1	510	2	Y	1					2
							1	9									
05	558	N	389	-0-	-169	-0-	19	1	364	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	105	1	1973	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	Y	1					2
							1	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	2					4
							2	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	Y	6	2	1	4	8	4
							7	9									
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	87	1	1634	2	Y	-0-	3	1			1
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	74	1	1459	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	2					3
							2	9									
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	343	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	9	1	177	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	18	1	323	2	Y	1					2
							1	9									
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	335	2	Y	2					4
							2	9									
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	2	1			2
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	14	1	268	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	13	1	233	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					6
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1					7
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	9	N	1					8
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					8
05	1426	N	444	-0-	-982	-0-	443	2	1	9	N	1					9
06	1380	N	272	-0-	-1108	-0-	272	2			N	-0-					9
07	1426	N	630	-0-	-796	-0-	629	2	1	9	N	1					10
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					10
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					10
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					10
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					10
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 17,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	3	2	1	9	Y	1					2
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	8	1	160	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	1					2
							1	9									
08	372	N	66	-0-	-306	-0-	3	1	61	2	Y	2					4
							2	9									
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	2	1			2
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	99	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	98	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	455	-0-	-10	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					1
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	1					2
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	Y	1					2
							1	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	2					4
							2	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	-0-	2	1			2
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-		38	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	506	-0-	-110	-0-		26	1	479	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	558	N	554	-0-	-4	-0-		28	1	522	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
04	540	N	298	-0-	-242	-0-		16	1	280	2	Y	2					4
								2	9									
05	558	N	200	-0-	-358	-0-		10	1	188	2	Y	2	6	1			-0-
								2	9									
06	540	N	442	-0-	-98	-0-		22	1	418	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-		24	1	430	2	Y	1					1
								1	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-		22	1	408	2	Y	3					4
								3	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-		29	1	539	2	Y	-0-	2	1			2
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-		27	1	507	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-		33	1	596	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-		27	1	532	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-		17	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-		31	1	571	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-		49	1	910	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-		41	1	728	2	Y	1					2
								1	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-		74	1	1412	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		62	1	1171	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		91	1	1643	2	Y	1					2
								1	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		88	1	1613	2	Y	2					4
								2	9									
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		88	1	1624	2	Y	-0-	2	1			2
10	1674	N	1078	-0-	-596	-0-		54	1	1022	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
11	1620	N	1096	-0-	-524	-0-		57	1	1036	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
12	1674	N	1064	-0-	-610	-0-		51	1	1010	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	4	2	1			2
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	1					3
							1	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	1					2
							1	9									
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	25	1	458	2	Y	2					4
							2	9									
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	24	1	447	2	Y	-0-	2	1			2
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	675	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	124	-0-	-279	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	106	-0-	-266	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	742	2	Y	1					2
							1	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	558	N	86	-0-	-472	-0-	4	1	81	2	Y	1					1
							1	9									
08	558	N	169	-0-	-389	-0-	8	1	158	2	Y	3					4
							3	9									
09	570	N	172	-0-	-398	-0-	9	1	163	2	Y	-0-	2	1			2
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	11	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	56	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	186	N	64	-0-	-122	-0-	3	1	58	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

01	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	6	1	110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	1					2
							1	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	Y	1					2
							1	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	Y	2					4
							2	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	-0-	2	1			2
10	775	N	519	-0-	-256	-0-	26	1	491	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	720	N	394	-0-	-326	-0-	20	1	371	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-35	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	12	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	94	1	1669	2	Y	1					2
							1	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	47	1	896	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	713	2	Y	1					2
							1	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	2					4
							2	9									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	Y	-0-	2	1			2
10	744	N	609	-0-	-135	-0-	31	1	576	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	28	1	510	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	1333	N	618	-0-	-715	-0-	30	1	585	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-173	-0-	23	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	744	N	28	-0-	-716	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	23	1	417	2	Y	1					1
							1	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	663	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	Y	1					2
							1	9									
08	930	N	752	-0-	-178	-0-	39	1	711	2	Y	2					4
							2	9									
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	34	1	638	2	Y	-0-	2	1			2
10	775	N	482	-0-	-293	-0-	24	1	456	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	713	N	470	-0-	-243	-0-	23	1	444	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	540	2	N	-0-					1
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	N	-0-	1	1			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	N	1					2
							1	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	737	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	N	1					1
							1	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	N	3					4
							3	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	N	-0-	2	1			2
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	948	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636

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

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

H & H DRILLING CO. WELL #: 8039 RRCID -> 181259 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 181260 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	48	1	938	2	N	-0-					2
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	1024	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	45	1	839	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	960	N	811	-0-	-149	-0-	43	1	767	2	N	1					3
							1	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1308	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	837	N	541	-0-	-296	-0-	28	1	511	2	N	2					2
							2	9									
08	1178	N	692	-0-	-486	-0-	36	1	654	2	N	2					4
							2	9									
09	1050	N	574	-0-	-476	-0-	29	1	545	2	N	-0-	2	1			2
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	660	N	474	-0-	-186	-0-	24	1	447	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	70	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	65	1	1219	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1054	N	5	-0-	-1049	-0-	3	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1380	N	279	-0-	-1101	-0-	14	1	264	2	N	1					2
							1	9									
05	1426	N	549	-0-	-877	-0-	28	1	519	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	742	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	11	1	191	2	N	1					1
							1	9									
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	24	1	455	2	N	3					4
							3	9									
09	780	N	449	-0-	-331	-0-	23	1	426	2	N	-0-	2	1			2
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	17	1	303	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	N	-0-					-0-
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
11	450	N	266	-0-	-184	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	58	1	1142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	2	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736	2	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
02	784	N	680	-0-	-104	-0-	34	1	642	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	992	N	690	-0-	-302	-0-	35	1	651	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	N	2					4
							2	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	961	N	415	-0-	-546	-0-	22	1	391	2	N	2					2
							2	9									
08	1023	N	772	-0-	-251	-0-	40	1	730	2	N	2					4
							2	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1169	2	N	-0-	2	1			2
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	36	1	658	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	1023	N	748	-0-	-275	-0-	36	1	709	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	79	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1318	-0-	-194	-0-	67	1	1247	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1643	N	1000	-0-	-643	-0-	50	1	948	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1590	N	1152	-0-	-438	-0-	61	1	1090	2	N	1					2
							1	9									
05	1457	N	609	-0-	-848	-0-	30	1	577	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1178	N	432	-0-	-746	-0-	23	1	408	2	N	1					1
							1	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	N	3					4
							3	9									
09	1170	N	653	-0-	-517	-0-	33	1	620	2	N	-0-	2	1			2
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	780	N	361	-0-	-419	-0-	19	1	339	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	32	1	631	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	81	1	1585	2	N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	75	1	1402	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	68	1	1260	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1500	N	446	-0-	-1054	-0-	23	1	422	2	N	1					2
							1	9									
05	1550	N	147	-0-	-1403	-0-	7	1	138	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
06	1290	N	1021	-0-	-269	-0-	51	1	968	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	N	61	-0-	-404	-0-	3	1	57	2	N	1					1
							1	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	678	2	N	3					4
							3	9									
09	1020	N	689	-0-	-331	-0-	35	1	654	2	N	-0-	2	1			2
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	690	N	518	-0-	-172	-0-	27	1	488	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	34	1	666	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES RANCH "B" WELL #: 1438 RRCID -> 205426 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	837	N	561	-0-	-276	-0-	29	1	528	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	58	1	1031	2	N	2					4
							2	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	941	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	837	N	261	-0-	-576	-0-	14	1	246	2	N	1					1
							1	9									
08	837	N	343	-0-	-494	-0-	18	1	322	2	N	3					4
							3	9									
09	810	N	625	-0-	-185	-0-	32	1	593	2	N	-0-	2	1			2
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1403	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	75	1	1398	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1230	N	736	-0-	-494	-0-	39	1	696	2	N	1					2
							1	9									
05	1271	N	749	-0-	-522	-0-	37	1	710	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
06	1230	N	709	-0-	-521	-0-	36	1	671	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	775	N	481	-0-	-294	-0-	25	1	455	2	N	1					1
							1	9									
08	744	N	261	-0-	-483	-0-	13	1	245	2	N	3					4
							3	9									
09	720	N	471	-0-	-249	-0-	24	1	447	2	N	-0-	2	1			2
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	680	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	838	-0-	-92	-0-	40	1	798	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	962	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	837	N	442	-0-	-395	-0-	22	1	416	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	810	N	465	-0-	-345	-0-	25	1	439	2	N	1					3
							1	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	N	1					1
							1	9									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	72	1	1340	2	N	3					4
							3	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	71	1	1309	2	N	-0-	2	1			2
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	1170	N	957	-0-	-213	-0-	49	1	905	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	57	1	1116	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-95	-0-	21	1	411	2	N	-0-					1
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	56	1	1042	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	71	1	1266	2	N	1					2
							1	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	1161	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	80	1	1492	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1147	N	792	-0-	-355	-0-	42	1	749	2	N	1					2
							1	9									
08	1147	N	823	-0-	-324	-0-	42	1	779	2	N	2					4
							2	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	69	1	1277	2	N	-0-	2	1			2
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	810	N	394	-0-	-416	-0-	20	1	371	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-78	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	N	1					2
							1	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	632	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	27	1	483	2	N	1					1
							1	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	N	3					4
							3	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	N	-0-	2	1			2
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	24	1	431	2	N	2					4
							2	9									
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	23	1	446	2	N	3	6	1			1
							3	9									
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	26	1	491	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	N	1					2
							1	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	2					4
							2	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	N	-0-	2	1			2
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	26	1	485	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	24	1	442	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	27	1	526	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	N	-0-					1
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	35	1	641	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	37	1	687	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	34	1	601	2	N	1					3
							1	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	N	1					1
							1	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	3					4
							3	9									
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	N	-0-	2	1			2
10	930	N	742	-0-	-188	-0-	37	1	703	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	40	1	726	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	38	1	744	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-259	-0-	20	1	403	2	N	-0-					1
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	83	1	1546	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	91	1	1717	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	102	1	1820	2	N	1					2
							1	9									
05	1798	N	642	-0-	-1156	-0-	32	1	608	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
06	1740	N	578	-0-	-1162	-0-	29	1	547	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1860	N	54	-0-	-1806	-0-	3	1	50	2	N	1					1
							1	9									
08	651	N	112	-0-	-539	-0-	5	1	104	2	N	3					4
							3	9									
09	570	N	256	-0-	-314	-0-	13	1	243	2	N	-0-	2	1			2
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	588	2	N	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	29	1	538	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	27	1	509	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	600	N	356	-0-	-244	-0-	19	1	336	2	N	1					3
							1	9									
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	24	1	458	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
06	510	N	382	-0-	-128	-0-	19	1	361	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	1					1
							1	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	N	3					4
							3	9									
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	2	N	-0-	2	1			2
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	56	1	1052	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1004	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1179	-0-	-805	-0-	57	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1024	-0-	-544	-0-	52	1	972	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1054	-0-	-310	-0-	54	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	800	-0-	-340	-0-	42	1	758	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	684	-0-	-463	-0-	34	1	650	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	47	1	888	2	N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1191	2	N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	65	1	1197	2	N	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	69	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	705	-0-	-566	-0-	35	1	670	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	977	-0-	-253	-0-	51	1	926	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	55	1	1092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	188	2	N	2					4
							2	9									
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	12	1	229	2	N	2	6	1			-0-
							2	9									
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	13	1	242	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	1					1
							1	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	3					4
							3	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-	2	1			2
10	341	N	183	-0-	-158	-0-	9	1	172	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	15	1	277	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	262	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	419	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	19	1	339	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	12	1	216	2	N	2					4
							2	9									
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	14	1	269	2	N	2	6	1			-0-
							2	9									
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	13	1	253	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	N	1					1
							1	9									
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	N	3					4
							3	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-	2	1			2
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	18	1	332	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	16	1	319	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	N	-0-					25
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	N	1	26	1			-0-
							1	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	43	1	803	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	37	1	651	2	N	1					2
							1	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	41	1	766	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	85	1	1526	2	N	1					1
							1	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	58	1	1071	2	N	1					2
							1	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	57	1	1053	2	N	-0-	1	1			1
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	905	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	N	1					2
							1	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	8	1	150	2	N	1					2
							1	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	2					4
							2	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-	2	1			2
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-104	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	91	1	1617	2	N	1					3
							1	9									
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	52	1	999	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1325	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1054	N	675	-0-	-379	-0-	35	1	639	2	N	1					1
							1	9									
08	1054	N	613	-0-	-441	-0-	31	1	579	2	N	3					4
							3	9									
09	1020	N	699	-0-	-321	-0-	36	1	663	2	N	-0-	2	1			2
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	31	1	594	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	600	N	397	-0-	-203	-0-	20	1	374	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	370	-0-	-157	-0-	18	1	352	2	N	-0-					-0-
02	448	N	269	-0-	-179	-0-	13	1	255	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	15	1	284	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	15	1	272	2	N	2					4
							2	9									
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	268	2	N	2	6	1			-0-
							2	9									
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	260	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	1					1
							1	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	3					4
							3	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-	2	1			2
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	N	-0-					1
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	N	-0-	1	1			-0-
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	23	1	426	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	540	N	322	-0-	-218	-0-	17	1	303	2	N	2					4
							2	9									
05	558	N	332	-0-	-226	-0-	16	1	314	2	N	2	6	1			-0-
							2	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	19	1	358	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	N	1					1
							1	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	3					4
							3	9									
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	2	N	-0-	2	1			2
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	19	1	363	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	420	N	314	-0-	-106	-0-	16	1	295	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	17	1	331	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 7020 RRCID -> 232203 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
02	392	N	85	-0-	-307	-0-	4	1	80	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	746	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	420	N	60	-0-	-360	-0-	3	1	56	2	N	1					2
							1	9									
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	67	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	420	N	75	-0-	-345	-0-	3	1	70	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	N	1					2
							1	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	N	2					4
							2	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	-0-	2	1			2
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	17	1	318	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	2	N	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	106	1	1985	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2139	X	2038	-0-	-101	-0-	103	1	1933	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	2070	X	2049	-0-	-21	-0-	109	1	1939	2	N	1					2
							1	9									
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	112	1	2136	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	107	1	2014	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	130	1	2355	2	N	1					2
							1	9									
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	126	1	2312	2	N	2					4
							2	9									
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	117	1	2180	2	N	-0-	2	1			2
10	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	105	1	1981	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2070	N	1755	-0-	-315	-0-	91	1	1661	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	89	1	1747	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	N	108	-0-	-512	-0-	5	1	101	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	N	1					2
							1	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	N	1					2
							1	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	805	2	N	2					4
							2	9									
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	N	-0-	2	1			2
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	30	1	546	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	620	N	538	-0-	-82	-0-	26	1	509	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	N	-0-					1
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	66	1	1238	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	70	1	1313	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	66	1	1175	2	N	1					2
							1	9									
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	66	1	1265	2	N	4	5	1			1
							4	9									
06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	64	1	1216	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	92	1	1665	2	N	1					2
							1	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	N	2					4
							2	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	86	1	1590	2	N	-0-	2	1			2
10	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	69	1	1310	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	65	1	1194	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	1550	N	1001	-0-	-549	-0-	48	1	950	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	175	1	3463	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2729	-0-	-659	-0-	139	1	2589	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3751	X	2906	-0-	-845	-0-	147	1	2757	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	3630	X	2759	-0-	-871	-0-	147	1	2611	2	N	1					2
							1	9									
05	3751	X	3071	-0-	-680	-0-	151	1	2914	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	3510	X	3050	-0-	-460	-0-	154	1	2894	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	196	1	3539	2	N	28	27	8			2
							31	9									
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	190	1	3518	2	N	2					4
							2	9									
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	189	1	3513	2	N	-0-	2	1			2
10	3751	X	2989	-0-	-762	-0-	150	1	2837	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	3630	X	2648	-0-	-982	-0-	137	1	2508	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3751	X	2645	-0-	-1106	-0-	128	1	2514	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

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

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	-0-	-91	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	9	1	169	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	1					2
							1	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	1					2
							1	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	2					4
							2	9									
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	11	1	200	2	N	-0-	2	1			2
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 6 RRCID -> 191653 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-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: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-					-0-
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					38
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					1
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					11
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					36
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDEN, S. (CANYON SD.) 03492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
OSTRANDER WELL #: 30 RRCID -> 285852 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6311 - 6388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	2	N	-0-					128
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	351	2	N	-0-					128
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	3	1	363	2	N	-0-					128
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	3	1	352	2	N	-0-					128
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	4	1	393	2	N	-0-					128
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	9	1	991	2	N	-0-					128
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	3	1	336	2	N	-0-					128
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	3	1	346	2	N	-0-					128
09	630	N	335	-0-	-295	-0-	3	1	332	2	N	-0-					128
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	2	N	-0-					128
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	N	-0-					128
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
KATSCO ENERGY, INC. 451645
GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1480	-0-	-70	-0-	1480	3			N	-0-					195
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	1328	3			N	-0-					195
03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			N	-0-					195
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					195
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					195
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					195
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	3			N	-0-					195
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					195
09	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1438	3			N	-0-					195
10	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	3			N	-0-					195
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	3			N	-0-					195
12	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 15,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ATRICE (STRAWN LIME) 04310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
SUPER CHICKEN WELL #: 1 RRCID -> 275499 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5254 - 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	465	N	421	-0-	-44	-0-	336	2	85	9	N	77	25	8			130
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	300	2	78	9	N	71	14	8			187
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	328	2	84	9	N	76	170	1	18	8	75
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	286	2	58	9	N	53	7	8			121
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	334	2	90	9	N	82	6	8			197
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	330	2	77	9	N	70	176	1	11	8	80
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	345	2	85	9	N	77	9	8			148
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	352	2	73	9	N	66	178	1	4	8	32
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	347	2	75	9	N	68	2	8			98
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	316	2	86	9	N	78	11	8			165
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	76	182	1	7	8	52
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	75	9	8			118

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	933	-0-	-297	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT (CANYON) //CONT.// 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

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

RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1060					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1060					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1060					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1060					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1060					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-

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

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7031	-0-	-595	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6488	-0-	-400	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6067	-0-	-1559	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5819	-0-	-1171	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6830	-0-	-130	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6840	-0-	-352	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6335	-0-	-950	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6181	-0-	-869	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6394	-0-	-891	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6235	-0-	-605	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BAGGETT "C" WELL #: 3 RRCID -> 074907 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

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

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

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		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-

BAKER RANCH (CANYON) 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 065859 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		192	-0-	192 B	192	191	2	1	9	Y	1					109
02	437	N	245	-0-	-192 B	-0-	236	2	9	9	Y	8					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	319	2	7	9	Y	6					123
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	335	2	32	9	Y	29	142	1			10
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	347	2	9	9	Y	8					18
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	323	2	9	9	Y	8					26
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	338	2	8	9	Y	7					33
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	347	2	11	9	Y	10					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	329	2	8	9	Y	7					50
10	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	329	2	10	9	Y	9					59
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	320	2	4	9	Y	4					63
*12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	312	2	10	9	Y	9					72

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		450	-0-	450 B	450	443	2	7	9	Y	6					126
02	981	N	531	-0-	-450 B	-0-	527	2	4	9	Y	4					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	556	2	3	9	Y	3					133
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	625	2	20	9	Y	18					151
05	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	679	2	28	9	Y	25	131	1			45
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	552	2	6	9	Y	5					50
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	563	2	7	9	Y	6					56
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	549	2	6	9	Y	5					61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	687	2	2	9	Y	2					63
10	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	528	2	7	9	Y	6					69
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	655	2	9	9	Y	8					77
12	589	N	504	-0-	-85 B	-0-	496	2	8	9	Y	7					84

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		689	-0-	689 B	689	689	2			Y	-0-					184
02	1091	N	402	-0-	-689 B	-0-	402	2			Y	-0-					184
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	527	2	86	9	Y	78	182	1			80
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	576	2	30	9	Y	27					107
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	612	2	50	9	Y	45					152
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	579	2	44	9	Y	40					192
07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	581	2	61	9	Y	55	170	1			77
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	598	2	22	9	Y	20					97
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	576	2	47	9	Y	43					140
10	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	556	2	52	9	Y	47					187
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	502	2	73	9	Y	66	176	1			77
12	589	N	446	-0-	-143 B	-0-	427	2	19	9	Y	17					94

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		528	-0-	528 B	528	495	2	33	9	Y	30	175	1			42
02	1366	N	838	-0-	-528 B	-0-	827	2	11	9	Y	10					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	889	2	12	9	Y	11					63
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	832	2	15	9	Y	14					77
05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	853	2	19	9	Y	17					94
06	750	N	733	-0-	-17 B	-0-	715	2	18	9	Y	16					110
07	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	765	2	24	9	Y	22					132
08	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	764	2	17	9	Y	15					147
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	676	-0-	-44 B	-0-	663	2	13	9	Y	12					159
10	775	N	642	-0-	-133 B	-0-	641	2	1	9	Y	1					160
11	750	N	616	-0-	-134 B	-0-	614	2	2	9	Y	2					162
12	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	641	2	29	9	Y	26	150	1			38

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					138
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	170	2	3	9	N	3					141
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					141
04	270	N	125	-0-	-145 B	-0-	104	2	21	9	N	19					160
05	186	N	46	-0-	-140 B	-0-	46	2			N	-0-					160
06	240	N	22	-0-	-218 B	-0-	22	2			N	-0-					160
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	165	2	7	9	N	6					166
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	357	2	12	9	N	11					177
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	211	2	6	9	N	5					182
10	186	N	31	-0-	-155 B	-0-	31	2			N	-0-					182
11	240	N	37	-0-	-203 B	-0-	37	2			N	-0-					182
*12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	281	2	7	9	N	6					188

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882

01	DLQ G-10		220	-0-	220 B	220	214	2	6	9	Y	5					109
02	367	N	147	-0-	-220 B	-0-	141	2	6	9	Y	5					114
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	202	2	1	9	Y	1					115
04	210	N	66	-0-	-144 B	-0-	58	2	8	9	Y	7					122
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					122
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	26	120	1			28
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
11	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
PHILLIPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 089505 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6647 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862

01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					27
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					27
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					27
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					27
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					27
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					27
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					27
*12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					27

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

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

01	14B2	EXT	65	-0-	65 B	65	64	2	1	9	Y	1					33
02	14B2	EXT	80	-0-	80 B	145	79	2	1	9	Y	1					34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 145																	
03	14B2	EXT	107	-0-	107 B	252	106	2	1	9	Y	1					35
04	14B2	EXT	116	-0-	116 B	368	112	2	4	9	Y	4	22	1			17
05		90	117	-0-	27 B	395	116	2	1	9	Y	1					18
06	504	N	109	-0-	-395 B	-0-	108	2	1	9	Y	1					19
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	113	2	1	9	Y	1					20
08	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	116	2	1	9	Y	1					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	110	2	1	9	Y	1					22
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	110	2	1	9	Y	1					23
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	107	2	1	9	Y	1					24
*12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	104	2	1	9	Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		17	-0-	17 B	17	15	2	2	9	Y	2					34
02	33	N	16	-0-	-17 B	-0-	15	2	1	9	Y	1					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	15	2	1	9	Y	1					36
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	15	2	9	9	Y	8					44
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	15	2	11	9	Y	10	54	1			-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	15	2	2	9	Y	2					2
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	15	2	2	9	Y	2					4
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	15	2	2	9	Y	2					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	15	2	1	9	Y	1					7
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	15	2	2	9	Y	2					9
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	15	2	3	9	Y	3					12
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	15	2	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

01	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					48

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

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

01	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	288	2			N	-0-					23
02	280	N	259	-0-	-21	B	-0-	259	2			N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					23
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					23
05	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					23
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					23
07	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					23
08	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					23
10	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					23
11	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					23
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 127901 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6858 - 6880

01	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	1	1	208	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	B	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
06	210	N	134	-0-	-76	B	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	-0-	-0-	-120	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	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-2 B	-0-	1	1	325	3	N	12	2	8			111
							13	9									
02	336	N	283	-0-	-53 B	-0-	1	1	279	3	N	3	2	8			112
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	284	-0-	-88 B	-0-	1	1	281	3	N	2	2	8			112
							2	9									
04	330	N	274	-0-	-56 B	-0-	16	1	248	3	N	9	2	8			119
							10	9									
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	19	1	289	3	N	2	2	8			119
							2	9									
06	270	N	197	-0-	-73 B	-0-	12	1	183	3	N	2	2	8			119
							2	9									
07	279	N	19	-0-	-260 B	-0-	1	1	16	3	N	2	2	8			119
							2	9									
08	310	N	5	-0-	-305 B	-0-	1	1	2	3	N	2	2	8			119
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	11	-0-	-199 B	-0-	1	1	8	3	N	2	2	8			119
							2	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	2	2	8			119
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	4	3	2	9	N	2	2	8			119
*12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	21	1	327	3	N	2	2	8			119
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 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	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	1	1	358	3	N	23					169
							25	9									
02	448	N	255	-0-	-193 B	-0-	1	1	250	3	N	4					173
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	240	-0-	-194 B	-0-	1	1	238	3	N	1					174
							1	9									
04	360	N	294	-0-	-66 B	-0-	17	1	265	3	N	11					185
							12	9									
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	19	1	284	3	N	3					188
							3	9									
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	15	1	223	3	N	2					190
							2	9									
07	310	N	100	-0-	-210 B	-0-	6	1	94	3	N	-0-					190
08	310	N	130	-0-	-180 B	-0-	8	1	122	3	N	-0-					190
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	145	-0-	-95 B	-0-	9	1	136	3	N	-0-					190
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	12	1	182	3	N	-0-					190
11	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	11	1	168	3	N	-0-					190
*12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	23	1	350	3	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 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	1	N	-0-	-0-	-1 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	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-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

01	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			Y	-0-					5
02	448	N	425	-0-	-23 B	-0-	425	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3			Y	-0-					5
04	480	N	457	-0-	-23 B	-0-	457	3			Y	-0-					5
05	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3			Y	-0-					5
06	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	3			Y	-0-					5
07	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			Y	-0-					5
08	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			Y	-0-					5
10	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			Y	-0-					5
11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			Y	-0-					5
*12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

01	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			Y	-0-					5
02	224	N	193	-0-	-31 B	-0-	193	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			Y	-0-					5
04	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			Y	-0-					5
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			Y	-0-					5
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-					5
07	279	N	177	-0-	-102 B	-0-	177	3			Y	-0-					5
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			Y	-0-					5
10	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			Y	-0-					5
11	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			Y	-0-					5
12	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			Y	-0-					5
02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	214	-0-	-34	B	-0-	214	3			Y	-0-					5
04	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			Y	-0-					5
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			Y	-0-					5
06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			Y	-0-					5
07	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			Y	-0-					5
08	217	N	172	-0-	-45	B	-0-	172	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			Y	-0-					5
10	310	N	204	-0-	-106	B	-0-	204	3			Y	-0-					5
11	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			Y	-0-					5
*12	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 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	868	N	724	-0-	-144	B	-0-	724	3			Y	-0-					31
02	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	707	-0-	-68	B	-0-	707	3			Y	-0-					31
04	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			Y	-0-					31
05	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3			Y	-0-					31
06	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			Y	-0-					31
07	868	N	798	-0-	-70	B	-0-	798	3			Y	-0-					31
08	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	799	-0-	-11	B	-0-	799	3			Y	-0-					31
10	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3			Y	-0-					31
11	840	N	805	-0-	-35	B	-0-	805	3			Y	-0-					31
12	837	N	785	-0-	-52	B	-0-	785	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-62	B	-0-	403	3			Y	-0-					7
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	411	-0-	-54	B	-0-	411	3			Y	-0-					7
04	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			Y	-0-					7
05	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3			Y	-0-					7
06	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			Y	-0-					7
07	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			Y	-0-					7
08	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			Y	-0-					7
10	465	N	392	-0-	-73	B	-0-	392	3			Y	-0-					7
11	450	N	405	-0-	-45	B	-0-	405	3			Y	-0-					7
*12	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1092	-0-	-86 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	842	-0-	-298 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	920	-0-	-196 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	945	-0-	-105 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	909	-0-	-51 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	990	N	952	-0-	-38 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	930	N	850	-0-	-80 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	171	2	20	9	N	18					77
02	168	N	75	-0-	-93 B	-0-	72	2	3	9	N	3					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					80
04	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	128	2	8	9	N	7					87
05	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					87
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1063	-0-	-22 B	-0-	1030	2	33	9	N	30					187
02	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1016	2	35	9	N	32					219
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1108	2	39	9	N	35					254
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1081	2	31	9	N	28	183	1			99
05	1178	N	1172	-0-	-6 B	-0-	1139	2	33	9	N	30					129
06	1110	N	1099	-0-	-11 B	-0-	1066	2	33	9	N	30					159
07	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1086	2	33	9	N	30					189
08	1178	N	1148	-0-	-30 B	-0-	1120	2	28	9	N	25					214
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1108	-0-	-2 B	-0-	1075	2	33	9	N	30					244
10	1116	N	1022	-0-	-94 B	-0-	1003	2	19	9	N	17	186	1			75
11	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1126	2	28	9	N	25					100
12	1147	N	1007	-0-	-140 B	-0-	988	2	19	9	N	17					117

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013

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

SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013

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

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 5 RRCID -> 184514 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	420	N	142	-0-	-278 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	390	N	301	-0-	-89 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER -1148- WELL #: 2 RRCID -> 282904 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6866 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					27
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	15	-0-	-45 B	-0-	15	2			N	-0-					52
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

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

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

JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	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: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	16	1	600	3	N	9					77
								10	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	14	1	743	3	N	-0-					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	16	1	761	3	N	1					78
								1	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	15	1	623	3	N	-0-					78
05	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					78
06	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					78
07	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					78
08	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					78
10	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	397	3			N	-0-					78
11	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					78
*12	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	16	1	113	3	N	2					35
								2	9									
02	112	N	109	-0-	-3	B	-0-	14	1	95	3	N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	16	1	109	3	N	-0-					35
04	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	15	1	82	3	N	-0-					35
05	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3			N	-0-					35
06	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3			N	-0-					35
07	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					35
08	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					35
10	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	59	3			N	-0-					35
11	90	N	75	-0-	-15	B	-0-	75	3			N	-0-					35
12	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	59	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY 17 WELL #: 2 RRCID -> 142178 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	16	1	162	3	N	2					36
							2	9									
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	14	1	154	3	N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	16	1	171	3	N	-0-					36
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	15	1	167	3	N	-0-					36
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	172	3	8	9	N	7					43
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	165	3	2	9	N	2					45
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	174	3	6	9	N	5					50
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	172	3	8	9	N	7					57
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	171	3	8	9	N	7					64
10	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	114	3	1	9	N	1					65
11	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-					65
*12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	167	3	1	9	N	1					66

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	16	1	152	3	N	-0-					77
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	14	1	149	3	N	-0-					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	16	1	167	3	N	-0-					77
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	15	1	185	3	N	-0-					77
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					77
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					77
07	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					77
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					77
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					77
11	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					77
*12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	182	3	1	9	N	1					78

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	16	1	168	3	N	-0-					51
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	14	1	150	3	N	11					62
							12	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	16	1	159	3	N	1					63
							1	9									
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	15	1	158	3	N	-0-					63
05	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	152	3	2	9	N	2					65
06	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3			N	-0-					65
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					65
08	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					65
10	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3			N	-0-					65
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					65
12	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	671	-0-	-11 B	-0-	16	1	640	3	N	14					56
							15	9									
02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	14	1	590	3	N	19					75
							21	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	16	1	659	3	N	10					85
							11	9									
04	660	N	506	-0-	-154 B	-0-	15	1	485	3	N	5					90
							6	9									
05	682	N	523	-0-	-159 B	-0-	520	3	3	9	N	3					93
06	660	N	587	-0-	-73 B	-0-	587	3			N	-0-					93
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					93
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	457	-0-	-143 B	-0-	457	3			N	-0-					93
10	558	N	368	-0-	-190 B	-0-	368	3			N	-0-					93
11	510	N	416	-0-	-94 B	-0-	416	3			N	-0-					93
12	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	16	1	265	3	N	7					96
							8	9									
02	280	N	269	-0-	-11 B	-0-	14	1	255	3	N	-0-					96
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	16	1	272	3	N	-0-					96
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	15	1	284	3	N	-0-					96
05	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					96
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					96
07	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					96
08	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	249	3	4	9	N	4					100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	231	3	2	9	N	2					102
10	279	N	194	-0-	-85 B	-0-	194	3			N	-0-					102
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					102
12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BALLINGER, SE. (FRY) 05316 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 256164 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					121
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	3	6	9	N	5					126
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					131
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	N	5					136
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	N	5					141
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	9	N	5					146
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	38	3	11	9	N	10					156
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	3	11	9	N	10					166
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	23	3	11	9	N	10					176
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	3	11	9	N	10					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 10950 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	1553	3	80	9	Y	73					156
02	1680	#	1523	-0-	-157	-0-	1449	3	74	9	Y	67					223
03	1860	#	1411	-0-	-449	-0-	1345	3	66	9	Y	60	179	1			104
04	1800	#	1649	-0-	-151	-0-	1561	3	88	9	Y	80	93	1			91
05	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1444	3	62	9	Y	56					147
06	1620	#	1488	-0-	-132	-0-	1405	3	83	9	Y	75	103	1			119
07	1705	#	1208	-0-	-497	-0-	1191	3	17	9	Y	15	92	1			42
08	1705	#	900	-0-	-805	-0-	900	3			Y	-0-					42
09	1650	#	897	-0-	-753	-0-	897	3			Y	-0-					42
10	1550	#	881	-0-	-669	-0-	881	3			Y	-0-					42
11	1500	#	830	-0-	-670	-0-	830	3			Y	-0-					42
12	1209	#	895	-0-	-314	-0-	895	3			Y	-0-	27	1			15

TOTAL GAS PROD: 14,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362

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

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

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

01	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3		N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3		N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3		N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3		N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3		N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3		N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					43
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					43

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

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	3	7	9	Y	6	24	1			20
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	3	8	9	Y	7					27
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					27
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	3	4	9	Y	4					31
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					31
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					31
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	559	3	1	9	Y	1					32
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			Y	-0-					32
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			Y	-0-					32
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					32
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					32
12	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC 228187
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

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

HENRY RESOURCES LLC 378535
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	1314	-0-	-1088	-0-	18	1	1199	3	Y	88	70	1			135
							97	9									
*02	1036	N	993	-0-	-43	-0-	17	1	887	3	Y	59	62	1			132
							24	4	65	9							
*03	1240	N	886	-0-	-354	-0-	15	1	769	3	Y	50	157	1			25
							47	4	55	9							
*04	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	20	1	961	3	Y	74	50	1			49
							61	4	81	9							
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	45	1	1146	3	Y	74	59	1			64
							81	9									
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	3	Y	51	57	1			58
							56	9									
*07	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	34	1	922	3	Y	74	46	1			86
							81	9									
08	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	55	1	853	3	Y	76	54	1			108
							14	4	84	9							
09	1290	N	681	-0-	-609	-0-	50	1	541	3	Y	63	66	1			105
							21	4	69	9							
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	3	Y	109	117	1			97
							29	4	120	9							
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	3	Y	193	164	1			126
							28	4	212	9							
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	679	3	Y	12	81	1			57
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HENRY RESOURCES LLC //CONT.// 378535
WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	13	1	862	3	Y	50	25	1			67
							55	9									
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	11	1	585	3	Y	40	31	1			76
							16	4	44	9							
*03	651	N	377	-0-	-274	-0-	6	1	327	3	Y	22	87	1			11
							20	4	24	9							
*04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2					2
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

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

ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					80
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	N	2					82
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					84
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	355	3	32	9	N	29					113
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					123
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	347	3	13	9	N	12					135
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	360	3	10	9	N	9					144
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	N	6					150
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	234	3	6	9	N	5					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					155
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					22
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					22
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					22
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					22
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					22
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	N	2	2	8			22
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1322	3	132	9	N	120	4	8			138
08	3100	N	3321	-0-	221	221	3242	3	79	9	N	72	8	8			202
09	283	N	62	-0-	-221	-0-	59	3	3	9	N	3					205
10	3100	N	5053	-0-	1953	1953	4955	3	98	9	N	89					294
11	3923	X	1970	-0-	-1953	-0-	1815	3	155	9	N	141	361	1			74
*12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3679	3	85	9	N	77					151

TOTAL GAS PROD: 16,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1500	3	12	9	Y	11					146
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	1442	3			Y	-0-					146
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	3	6	9	Y	5					151
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1571	3	24	9	Y	22	2	8			171
05	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1529	3	21	9	Y	19	9	8			181
06	3000	N	7374	-0-	4374	4374	7363	3	11	9	Y	10	1	8			190
07	DLQ G-10		5776	-0-	5776	10150	5758	3	18	9	Y	16					206
08	DLQ G-10		2383	-0-	2383	12533	2377	3	6	9	Y	5	3	8			208
09	14066	X	1533	-0-	-12533	-0-	1527	3	6	9	Y	5					213
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3476	3	4	9	Y	4					217
11	1530	X	668	-0-	-862	-0-	660	3	8	9	Y	7					224
*12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1889	3	31	9	Y	28					252

TOTAL GAS PROD: 30,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1874	-0-	-2714	-0-	1842	3	32	9	N	29					235
02	4116	X	1755	-0-	-2361	-0-	1723	3	32	9	N	29					264
03	4495	X	1955	-0-	-2540	-0-	1924	3	31	9	N	28					292
04	3960	X	2258	-0-	-1702	-0-	2222	3	36	9	N	33	193	1			132
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2450	3	28	9	N	25					157
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2430	3	34	9	N	31					188
07	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2258	3	28	9	N	25					213
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2440	3	40	9	N	36					249
09	2460	X	2424	-0-	-36	-0-	2399	3	25	9	N	23					272
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3242	3	51	9	N	46	187	1			131
11	2460	X	1726	-0-	-734	-0-	1714	3	12	9	N	11					142
12	2511	X	1979	-0-	-532	-0-	1917	3	62	9	N	56					198

TOTAL GAS PROD: 26,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	362	-0-	-568	-0-	347	3	15	9	N	14					223
02	840	X	326	-0-	-514	-0-	316	3	10	9	N	9	191	1			41
03	930	X	278	-0-	-652	-0-	278	3			N	-0-					41
04	360	X	222	-0-	-138	-0-	179	3	43	9	N	39					80
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	400	3	28	9	N	25					105
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	462	3	30	9	N	27					132
07	3100	N	3260	-0-	160	160	3204	3	56	9	N	51					183
08	3100	N	3178	-0-	78	238	3101	3	77	9	N	70					253
09	3000	N	3127	-0-	127	365	3075	3	52	9	N	47	184	1			116
10	3100	N	4828	-0-	1728	2093	4726	3	102	9	N	93					209
11	2784	X	691	-0-	-2093	-0-	646	3	45	9	N	41	189	1			61
12	930	X	419	-0-	-511	-0-	386	3	33	9	N	30					91

TOTAL GAS PROD: 17,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1187	3	86	9	N	78	191	1	14	8	158
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1067	3	34	9	N	31	3	8			186
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	817	3	35	9	N	32	2	8			216
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1142	3	33	9	N	30					246
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2146	3	28	9	N	25					271
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2754	3	57	9	N	52	1	8			322
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1734	3	34	9	N	31	187	1			166
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1546	3	36	9	N	33					199
09	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1350	3	40	9	N	36					235
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	861	3	19	9	N	17					252
11	1500	N	306	-0-	-1194	-0-	296	3	10	9	N	9					261
12	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	969	3	56	9	N	51					312

TOTAL GAS PROD: 16,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	590	3	58	9	Y	53					65
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	770	3	145	9	Y	132	6	8			191
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	647	3	112	9	Y	102	91	1	7	8	195
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	601	3	22	9	Y	20	13	8			202
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	519	3	33	9	Y	30	159	1	15	8	58
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	375	3	20	9	Y	18	8	8			68
07	DLQ G-10		189	-0-	189	189	113	3	76	9	Y	69	89	1	6	8	42
08	DLQ G-10		425	-0-	425	614	396	3	29	9	Y	26					68
09	946	N	332	-0-	-614	-0-	299	3	33	9	Y	30	30	8			68
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	160	3	92	9	Y	84	144	1	8	8	-0-
11	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1646	-0-	-214	-0-	1609	3	37	9	N	34					146
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1556	3	62	9	N	56					202
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	774	3	35	9	N	32					234
04	1590	N	1178	-0-	-412	-0-	1169	3	9	9	N	8					242
05	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	1397	3	23	9	N	21	183	1			80
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12	9	N	11					91
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1214	3	15	9	N	14					105
08	1426	N	798	-0-	-628	-0-	780	3	18	9	N	16					121
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	N	8					129
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	3	4	9	N	4					133
11	780	N	219	-0-	-561	-0-	219	3			N	-0-					133
12	1426	N	1169	-0-	-257	-0-	1165	3	4	9	N	4					137

TOTAL GAS PROD: 13,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2449	-0-	-186	-0-	2432	3	17	9	N	15	3	8			243
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2199	3	65	9	N	59	188	1			114
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2081	3	52	9	N	47	1	8			160
04	2370	N	2219	-0-	-151	-0-	2098	3	121	9	N	110					270
05	2511	N	819	-0-	-1692	-0-	819	3			N	-0-					270
06	2070	N	263	-0-	-1807	-0-	263	3			N	-0-	189	1			81
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					81
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2127	3	20	9	N	18					99
09	3000	N	3362	-0-	362	362	3265	3	97	9	N	88					187
10	3100	N	2771	-0-	-329	33	2706	3	65	9	N	59	190	1			56
11	2100	N	1298	-0-	-802	-0-	1263	3	35	9	N	32					88
*12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2881	3	94	9	N	85					173

TOTAL GAS PROD: 23,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DE3 OPERATING LLC 518310
JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	239	3	11	9	N	10					129
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	N	7					136
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	310	3	13	9	N	12					148
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2					150
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	3	6	9	N	5					155
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	433	3	13	9	N	12					167
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					167
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					167
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	584	3	37	9	N	34					201
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	517	3	12	9	N	11					212
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	621	3	19	9	N	17					229
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	724	3	46	9	N	42					271

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					169
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	814	3	24	9	N	22					191
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	863	3	13	9	N	12					203
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	850	3	28	9	N	25					228
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	874	3	8	9	N	7					235
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-	184	1			51
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	856	3	4	9	N	4					55
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					55
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	834	3	30	9	N	27					82
10	868	N	607	-0-	-261	-0-	582	3	25	9	N	23					105
11	870	N	245	-0-	-625	-0-	245	3			N	-0-					105
12	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

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

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

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ELLIOTT "A" WELL #: 3 RRCID -> 285497 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10854 - 14251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	-0-	-2086	-0-	194	2	14	9	Y	13					91
02	2072	X	24	-0-	-2048	-0-	22	2	2	9	Y	2					93
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					93
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	93	1			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	356	2	48	9	Y	44					44
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	25					69
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	Y	8					77
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			Y	-0-	52	1			25
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1130	2	59	9	Y	54					79
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1200	2	15	9	Y	14					93
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	536	2	15	9	Y	14					107
12	1240	N	824	-0-	-416	-0-	778	2	46	9	Y	42					149

TOTAL GAS PROD: 4,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2742	-0-	-358	8813	2729	3	13	9	Y	12	91	1			66
02	2800	N	2980	-0-	180	8993	2972	3	8	9	Y	7					73
03	3100	N	3155	-0-	55	9048	3155	3			Y	-0-					73
04	3000	N	2947	-0-	-53	8995	2944	3	3	9	Y	3					76
05	12175	X	3180	-0-	-8995	-0-	3180	3			Y	-0-					76
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	3	1	9	Y	1					77
07	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	2865	3	1	9	Y	1					78
08	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	3158	3			Y	-0-					78
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-					78
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			Y	-0-					78
11	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	2988	3			Y	-0-					78
12	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	3052	3			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 36,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	N	3					72
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					72
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					75
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	405	3	15	9	N	14					89
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	3	11	9	N	10					99
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	3	6	9	N	5					104
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	N	3					107
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					108
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					108
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	N	1					109
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	261	3	1	9	N	1					110
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DE3 OPERATING LLC 518310
ELLIOTT, J. S. -48- WELL #: 1 C RRCID -> 018668 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH 11399 PERF. N/A

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

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1668	-0-	-99	-0-	1637	3	31	9	N	28	178	1			39
02	1596	N	1551	-0-	-45	-0-	1521	3	30	9	N	27					66
03	1767	N	1445	-0-	-322	-0-	1416	3	29	9	N	26	1	8			91
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1659	3	28	9	N	25					116
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1705	3	36	9	N	33					149
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1585	3	33	9	N	30					179
07	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1533	3	18	9	N	16					195
08	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1336	3	9	9	N	8	170	1			33
09	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1493	3	19	9	N	17					50
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1813	3	35	9	N	32					82
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1743	3	34	9	N	31					113
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1847	3	33	9	N	30					143

TOTAL GAS PROD: 19,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					43
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					43
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					43
04	330	N	198	-0-	-132	-0-	198	3			N	-0-					43
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					43
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					43
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					43
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					43
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					43
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					43
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					43
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DE3 OPERATING LLC //CONT.// 518310
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					35
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					35
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					35
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			N	-0-					35
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					35
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	3			N	-0-					35
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					35
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					35
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					35
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					35
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3			N	-0-					35
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 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	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1145	3			N	-0-					151
02	1120	N	981	-0-	-139	-0-	981	3			N	-0-					151
03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3			N	-0-					151
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	991	3			N	-0-					151
05	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	3			N	-0-					151
06	1020	N	809	-0-	-211	-0-	809	3			N	-0-					151
07	1023	N	717	-0-	-306	-0-	717	3			N	-0-					151
08	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	3			N	-0-					151
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					151
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	N	1					152
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					152
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 10,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RP OPERATING, L.L.C. 732229
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11452 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					157
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					157
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	3	41	9	N	37					194
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	3	75	9	N	68	177	1			85
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	26					111
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	16					127
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	8	3	10	9	N	9					136
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	23	3	19	9	N	17					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					157
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					167

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PARROTT, J. M., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018663 COMPL. DATE 03/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF.11410 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					140
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					140
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	3	4	9	N	4					144
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					144
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					144
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					144
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	3	2	9	N	2					146
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					146
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					146
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					146
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					146
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	198	-0-	-4204	-0-	198	2			N	-0-					83
02	2184	#	83	-0-	-2101	-0-	83	2			N	-0-					83
03	1736	#	121	-0-	-1615	-0-	121	2			N	-0-					83
04	720	#	150	-0-	-570	-0-	150	2			N	-0-					83
05	589	#	154	-0-	-435	-0-	154	2			N	-0-					83
06	180	#	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-	83	7			-0-
07	155	#	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1415	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	1380	#	138	-0-	-1242	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	1426	#	123	-0-	-1303	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H. F. "8" WELL #: 8 RRCID -> 132075 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8817 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2019 - P/A 02/08/2019

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

NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 5720 - 5935

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

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3120	2	14	9	N	13					184
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2743	2	3	9	N	3					187
03	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2451	2			N	-0-					187
04	2760	X	2197	-0-	-563	-0-	2196	2	1	9	N	1					188
05	2852	X	2297	-0-	-555	-0-	2297	2			N	-0-					188
06	2760	X	1893	-0-	-867	-0-	1893	3			N	-0-	35	7			153
07	2852	X	2189	-0-	-663	-0-	2189	3			N	-0-					153
08	2449	X	2062	-0-	-387	-0-	2062	3			N	-0-					153
09	2220	X	2000	-0-	-220	-0-	2000	3			N	-0-					153
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					153
11	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-					153
12	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	1953	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 26,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY BENEDUM 13 WELL #: RRCID -> 286373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9122 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		254	-0-	254	254	254	2			N	-0-					-0-
05	0		267	-0-	267	521	267	2			N	-0-					-0-
06	0		261	-0-	261	782	261	2			N	-0-					-0-
07	0		268	-0-	268	1050	268	2			N	-0-					-0-
08	0		220	-0-	220	1270	220	2			N	-0-					-0-
09	0		65	-0-	65	1335	65	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1335					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1335					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1335					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1) 07176 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WRIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272518 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-376	-0-	276	2	30	9	Y	27	86	1			51
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	258	2	40	9	Y	36					87
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	228	2	39	9	Y	35	86	1			36
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	229	2	42	9	Y	38					74
05	341	N	151	-0-	-190	-0-	118	2	33	9	Y	30	86	1			18
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	207	2	37	9	Y	34					52
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	278	2	43	9	Y	39	38	1			53
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	695	2	44	9	Y	40	65	1			28
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1116	2	67	9	Y	61	35	1			54
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	644	2	64	9	Y	58	66	1			46
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	480	2	59	9	Y	54	70	1			30
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	433	2	63	9	Y	57					87

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

01	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1375	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1201	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	DLQ G-10		1612	-0-	1612	1612	1609	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	DLQ G-10		1642	-0-	1642	3254	1641	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	DLQ G-10		1599	-0-	1599	4853	1599	2			Y	-0-					-0-
10	3000	N	1630	-0-	-1370	3483	1630	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1578	-0-	-1422	2061	1578	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1628	-0-	-1472	589	1628	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BIG LAKE (STRAWN) //CONT.// 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	1020	N	949	-0-	-71	-0-	948	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	759	-0-	-261	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
RP OPERATING, L.L.C. 732229
UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-1468	-0-	245	2	23	9	N	21					131
02	1596	N	443	-0-	-1153	-0-	426	2	17	9	N	15					146
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1308	2	35	9	N	32					178
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1293	2	32	9	N	29					207
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1495	2	39	9	N	35					242
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1877	2	43	9	N	39	169	1			112
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1872	2	28	9	N	25					137
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1541	2	40	9	N	36					173
09	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	1306	2	44	9	N	40					213
10	1798	N	1318	-0-	-480	-0-	1303	2	15	9	N	14	171	1			56
11	1530	N	637	-0-	-893	-0-	617	2	20	9	N	18					74
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1203	2	61	9	N	55					129

TOTAL GAS PROD: 14,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	915	3	19	9	N	17					160
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					160
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					160
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	56	3	19	9	N	17					177
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	351	3	12	9	N	11					188
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					191
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					191
08	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					191
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	3			N	-0-					191
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					191
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					191
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BLOCK 4 (DEVONIAN) //CONT.// 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	459	3	14	9	N	13					311
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	184	1			127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					130
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	75	3	26	9	N	24					154
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	201	3	31	9	N	28					182
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					182
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					182
10	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					182
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					182
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	56	3	36	9	N	33					215

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2036	2	56	9	Y	51	55	1			10
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	2	7	9	Y	6					16
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	382	2	17	9	Y	15	27	1			4
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5					9
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	606	2	17	9	Y	15					24
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	357	2	12	9	Y	11	25	1			10
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	340	2	6	9	Y	5					15
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	527	2	12	9	Y	11					26
09	540		74	-0-	-466	-0-	72	2	2	9	Y	2					28
10	558		294	-0-	-264	-0-	266	2	28	9	Y	25	38	1			15
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	909	2	47	9	Y	43					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 7,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

C&J ENERGY SERVICES 120531
UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

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-

BLOCK 39-B (ELLEN) //CONT.// 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY STONEGATE WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4828	R	4828	-0-	-0-	-0-	4579	3	249	9	Y	226	123	1			255
02	3675	R	3675	-0-	-0-	-0-	3421	3	254	9	Y	231	211	1			275
03	4061	#	3425	-0-	-636	-0-	3246	3	179	9	Y	163	89	1			349
04	3930	#	3884	-0-	-46	-0-	3567	3	317	9	Y	288	312	1			325
05	4307	R	4307	-0-	-0-	-0-	4067	3	240	9	Y	218	258	1			285
06	4226	R	4226	-0-	-0-	-0-	3955	3	271	9	Y	246	216	1			315
07	4312	R	4312	-0-	-0-	-0-	3335	3	799	4	Y	162	148	1	186	7	143
							178	9									
08	3782	#	3548	-0-	-234	-0-	2764	3	695	4	Y	81	161	1			63
							89	9									
09	4272	R	4272	-0-	-0-	-0-	4076	3	71	4	Y	114	145	1			32
							125	9									
10	4267	R	4267	-0-	-0-	-0-	3285	3	884	4	Y	89	54	1			67
							98	9									
11	4246	R	4246	-0-	-0-	-0-	3294	3	839	4	Y	103	124	1			46
							113	9									
12	3813	#	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 44,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

BLOCK 42 (PENN) //CONT.// 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
FIREBIRD ENERGY LLC //CONT.// 268933
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	889	-0-	-754	-0-	638	3	251	9	Y	228	182	1			320
02	1484	#	1478	-0-	-6	-0-	1287	3	191	9	Y	174	228	1			266
03	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1547	3	79	9	Y	72	39	1			299
04	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1741	3	210	9	Y	191	208	1			282
05	2450	R	2450	-0-	-0-	-0-	2191	3	259	9	Y	235	278	1			239
06	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	1959	3	185	9	Y	168	147	1			260
07	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1571	3	161	4	Y	169	99	1	173	7	157
							186	9									
08	1885	R	1885	-0-	-0-	-0-	1317	3	379	4	Y	172	237	1			92
							189	9									
09	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2035	3	35	4	Y	133	182	1			43
							146	9									
10	2164	R	2164	-0-	-0-	-0-	1602	3	431	4	Y	119	73	1			89
							131	9									
11	2167	R	2167	-0-	-0-	-0-	1607	3	409	4	Y	137	165	1			61
							151	9									
12	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					101
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					101
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					101
04	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	1335	3			N	-0-					101
05	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	1335	3			N	-0-					101
06	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	3			N	-0-					101
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					101
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					101
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					101
10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	3			N	-0-					101
11	1500	N	771	-0-	-729	-0-	771	3			N	-0-					101
12	1550	N	328	-0-	-1222	-0-	328	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 16,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					81
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-					81
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					81
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					81
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					81
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					81
07	589	N	105	-0-	-484	-0-	105	3			N	-0-					81
08	558	N	152	-0-	-406	-0-	152	3			N	-0-					81
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					81
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					81
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					81
12	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 51 (STRAWN) //CONT.// 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					89
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					89
03	558	X	198	-0-	-360	-0-	198	3			N	-0-					89
04	540	X	151	-0-	-389	-0-	151	3			N	-0-					89
05	558	X	136	-0-	-422	-0-	136	3			N	-0-					89
06	540	X	162	-0-	-378	-0-	162	3			N	-0-					89
07	372	X	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					89
08	186	X	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					89
09	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					89
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					89
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					89
12	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

ENRICH OIL CORPORATION 253100
JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					165
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					165
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					165
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					165
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					165
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					165
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					165
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					165
09	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					165
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					165
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

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

J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 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	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-

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	5958	3	217	9	Y	197	181	1			104
02	5432	X	3824	-0-	-1608	-0-	3722	3	102	9	Y	93	95	1			102
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	5872	3	233	9	Y	212	188	1			126
04	5940	X	5900	-0-	-40	-0-	5679	3	221	9	Y	201	188	1	2	8	137
05	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	5786	3	183	9	Y	166	184	1			119
06	5940	X	5501	-0-	-439	-0-	5318	3	183	9	Y	166	94	1			191
07	DLQ G-10		5563	-0-	5563	5563	5377	3	186	9	Y	169	274	1	7	8	79
08	DLQ G-10		5612	-0-	5612	11175	5419	3	193	9	Y	175	93	1			161
09	15168	X	3993	-0-	-11175	-0-	3980	3	13	9	Y	12	109	1	3	8	61
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5647	3	212	9	Y	193	181	1			73
11	5490	X	3340	-0-	-2150	-0-	3268	3	72	9	Y	65					138
*12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6032	3	184	9	Y	167	168	1			137

TOTAL GAS PROD: 64,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,816

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	2389	3	59	9	Y	54	94	1			84
02	2128	N	1772	-0-	-356	-0-	1728	3	44	9	Y	40	93	1	1	8	30
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2808	3	135	9	Y	123					153
04	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	2332	3	13	9	Y	12	94	1	2	8	69
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2298	3	50	9	Y	45					114
06	2700	N	2272	-0-	-428	-0-	2232	3	40	9	Y	36	93	1			57
07	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	1810	3	43	9	Y	39					96
08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	4143	2249	3	41	9	Y	37	92	1	3	8	38
09	2600	N	2193	-0-	-407	3736	2159	3	34	9	Y	31					69
10	3100	N	3053	-0-	-47	3689	2976	3	77	9	Y	70	93	1			46
11	3000	N	1709	-0-	-1291	2398	1652	3	57	9	Y	52					98
*12	3100	N	3476	-0-	376	2774	3347	3	129	9	Y	117	188	1			27

TOTAL GAS PROD: 28,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	54	94	1			84
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	324	3	43	9	Y	39	93	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	94	1			69
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	496	3	48	9	Y	44					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	93	1			56
07		DLQ G-10	425	-0-	425	425	380	3	45	9	Y	41					97
08		DLQ G-10	538	-0-	538	963	502	3	36	9	Y	33	92	1			38
09	1470	N	507	-0-	-963	-0-	473	3	34	9	Y	31					69
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	344	3	77	9	Y	70	93	1			46
11	510	N	373	-0-	-137	-0-	307	3	66	9	Y	60					106
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	630	3	120	9	Y	109	188	1			27

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7375	3	216	9	Y	196	181	1			103
02	6580	X	4421	-0-	-2159	-0-	4318	3	103	9	Y	94	95	1			102
03	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7188	3	233	9	Y	212	188	1			126
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7128	3	220	9	Y	200	188	1			138
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7257	3	180	9	Y	164	184	1			118
06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	6999	3	184	9	Y	167	94	1			191
07		DLQ G-10	7485	-0-	7485	7485	7294	3	191	9	Y	174	284	1			81
08		DLQ G-10	7444	-0-	7444	14929	7255	3	189	9	Y	172	93	1			160
09	22148	X	7219	-0-	-14929	-0-	6943	3	276	9	Y	251	263	1			148
10	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5794	3	141	9	Y	128	197	1			79
11	6960	X	4373	-0-	-2587	-0-	4282	3	91	9	Y	83					162
12	7192	X	6711	-0-	-481	-0-	6481	3	230	9	Y	209	205	1			166

TOTAL GAS PROD: 80,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	13809	-0-	-606	-0-	13806	3	3	9	Y	3	3	8			130
02	12936	X	11544	-0-	-1392	-0-	11503	3	41	9	Y	37	10	8			157
03	14322	X	11036	-0-	-3286	-0-	10953	3	83	9	Y	75					232
04	13740	X	12114	-0-	-1626	-0-	12036	3	78	9	Y	71					303
05	13981	X	12141	-0-	-1840	-0-	12082	3	59	9	Y	54	191	1	31	8	135
06	13350	X	11403	-0-	-1947	-0-	11339	3	64	9	Y	58	11	8			182
07		DLQ G-10	9824	-0-	9824	9824	9760	3	64	9	Y	58	183	1	11	8	46
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9824					Y	3	3	8			46
09	9859	X	35	-0-	-9824	-0-	35	3			Y	-0-					46
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					46
11	11400	X	19	-0-	-11381	-0-	19	3			Y	-0-					46
12	9827	X	45	-0-	-9782	-0-	45	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 81,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	313	3	26	9	Y	24					95
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	279	3	15	9	Y	14					109
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	198	3	20	9	Y	18					127
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	297	3	24	9	Y	22					149
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	291	3	17	9	Y	15	63	1			101
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	292	3	10	9	Y	9					110
07	DLQ	G-10	242	-0-	242	242	234	3	8	9	Y	7	60	1			57
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	242					Y	-0-					57
09	242	N	-0-	-0-	-242	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2469	3	34	9	Y	31					213
02	1988	X	1726	-0-	-262	-0-	1661	3	65	9	Y	59	192	1			80
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2164	3	118	9	Y	107					187
04	2490	X	1838	-0-	-652	-0-	1740	3	98	9	Y	89	182	1			94
05	2573	X	1638	-0-	-935	-0-	1535	3	103	9	Y	94					188
06	2490	X	1393	-0-	-1097	-0-	1349	3	44	9	Y	40					228
07	DLQ	G-10	1472	-0-	1472	1472	1426	3	46	9	Y	42					270
08	DLQ	G-10	1927	-0-	1927	3399	1825	3	102	9	Y	93					363
09	2600	N	12	-0-	-2588	811	2	3	10	9	Y	9	186	1			186
10	3100	N	3317	-0-	217	1028	3241	3	76	9	Y	69					255
11	2312	N	1284	-0-	-1028	-0-	1253	3	31	9	Y	28					283
*12	3100	N	3780	-0-	680	680	3662	3	118	9	Y	107	186	1			204

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	756	-0-	-329	-0-	730	3	26	9	Y	24					95
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	994	3	15	9	Y	14					109
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1071	3	20	9	Y	18					127
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1103	3	24	9	Y	22					149
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	3	17	9	Y	15	63	1			101
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	3	10	9	Y	9					110
07	DLQ	G-10	1074	-0-	1074	1074	1057	3	17	9	Y	15	64	1			61
08	DLQ	G-10	1033	-0-	1033	2107	1018	3	15	9	Y	14					75
09	2600	N	831	-0-	-1769	338	812	3	19	9	Y	17					92
10	1555	N	1217	-0-	-338	-0-	1165	3	52	9	Y	47	7	8			132
11	990	N	622	-0-	-368	-0-	608	3	14	9	Y	13	1	8			144
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1261	3	46	9	Y	42	1	8			185

TOTAL GAS PROD: 12,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

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

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

UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	567	3	28	9	N	25					101
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	521	3	14	9	N	13					114
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	531	3	21	9	N	19	1	8			132
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	496	3	19	9	N	17	126	1			23
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	495	3	11	9	N	10					33
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	369	3	13	9	N	12					45
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	N	5					50
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	395	3	6	9	N	5					55
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	N	1					56
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	N	1					57
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1	9	N	1					58
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	571	3	23	9	N	21					79

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 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	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	5706	3	45	9	N	41					106
02	5880	X	5103	-0-	-777	-0-	5070	3	33	9	N	30					136
03	6262	X	5190	-0-	-1072	-0-	5167	3	23	9	N	21					157
04	5910	X	5739	-0-	-171	-0-	5718	3	21	9	N	19					176
05	5766	X	5661	-0-	-105	-0-	5630	3	31	9	N	28					204
06	5580	X	5518	-0-	-62	-0-	5501	3	17	9	N	15					219
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5656	3	17	9	N	15	186	1			48
08	5921	X	5628	-0-	-293	-0-	5614	3	14	9	N	13					61
09	5730	X	5521	-0-	-209	-0-	5507	3	14	9	N	13					74
10	5704	X	5665	-0-	-39	-0-	5657	3	8	9	N	7					81
11	5520	X	2953	-0-	-2567	-0-	2941	3	12	9	N	11					92
*12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6518	3	56	9	N	51					143

TOTAL GAS PROD: 64,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1937	3	53	9	Y	48	159	1			103
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1758	3	67	9	Y	61					164
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1695	3	68	9	Y	62	182	1			44
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1885	3	69	9	Y	63					107
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1949	3	76	9	Y	69					176
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1875	3	67	9	Y	61					237
07	DLQ G-10		2012	-0-	2012	2012	1944	3	68	9	Y	62	186	1			113
08	DLQ G-10		1756	-0-	1756	3768	1689	3	67	9	Y	61	3	8			171
*09	2600	N	888	-0-	-1712	2056	888	3			Y	-0-					171
10	3100	N	2128	-0-	-972	1084	2022	3	106	9	Y	96	190	1			77
11	2128	N	1044	-0-	-1084	-0-	1032	3	12	9	Y	11					88
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1901	3	314	9	Y	285	189	1			184

TOTAL GAS PROD: 21,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2060	3	61	9	N	55	190	1	3	8	85
02	1764	N	1404	-0-	-360	-0-	1368	3	36	9	N	33					118
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2098	3	68	9	N	62					180
04	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2002	3	75	9	N	68					248
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2040	3	52	9	N	47	188	1			107
06	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	1951	3	58	9	N	53					160
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2038	3	51	9	N	46					206
08	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2023	3	50	9	N	45	186	1			65
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1967	3	54	9	N	49					114
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2003	3	45	9	N	41					155
11	2010	N	1200	-0-	-810	-0-	1180	3	20	9	N	18					173
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2216	3	117	9	N	106	185	1			94

TOTAL GAS PROD: 23,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					95
02	1400	N	1399	-0-	-1	-0-	1384	3	15	9	N	14					109
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1450	3	20	9	N	18					127
04	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1398	3	23	9	N	21					148
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1510	3	19	9	N	17	63	1			102
06	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	1134	3	9	9	N	8					110
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1498	3	17	9	N	15	64	1			61
08	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1500	3	14	9	N	13					74
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					74
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					74
11	1470	N	654	-0-	-816	-0-	654	3			N	-0-					74
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 16,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
NEAL WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DANUBE (DEVONIAN) //CONT.// 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2615	-0-	-516	-0-	2600	3	15	9	Y	14	5	8			107
02	2828	X	1914	-0-	-914	-0-	1901	3	13	9	Y	12	3	8			116
03	3131	X	1091	-0-	-2040	-0-	1085	3	6	9	Y	5	3	8			118
04	2820	X	917	-0-	-1903	-0-	897	3	20	9	Y	18	9	8			127
05	2697	X	574	-0-	-2123	-0-	574	3			Y	-0-					127
06	2520	X	827	-0-	-1693	-0-	825	3	2	9	Y	2	1	8			128
07	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	1310	3	23	9	Y	21					149
08	DLQ G-10		200	-0-	200	1533	197	3	3	9	Y	3					152
09	1550	N	17	-0-	-1533	-0-	17	3			Y	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					152
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BLUE DANUBE (STRAWN) 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2A WELL #: 6 RRCID -> 287551 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.10808 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ROBBINS 1 WELL #: 3 RRCID -> 279530 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	55	-0-	-73	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	45	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	61	1	2503	3	Y	317	120	1			197
							349	9									
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	60	1	2385	3	Y	10	199	1	5	8	3
							11	9									
07	3100	N	3637	-0-	537	537	85	1	3443	3	Y	99	57	1			45
							109	9									
08	3100	N	3013	-0-	-87	450	85	1	2834	3	Y	85	62	1	2	8	66
							94	9									
09	3000	N	4425	-0-	1425	1875	81	1	4137	3	Y	188	217	1			37
							207	9									
10	7543		4105	-0-	-3438	-0-	82	1	3859	3	Y	149	122	1	4	8	60
							164	9									
11	2846		2653	-0-	-193	-0-	84	1	2368	3	Y	183	161	1			82
							201	9									
*12	8168		5999	-0-	-2169	-0-	104	1	5480	3	Y	377	304	1			155
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 29,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL) 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITYVINCENT WELL #: 401 RRCID -> 215706 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1904	-0-	-18	-0-	47	1	1843	3	Y	13	17	1			11
							14	9									
02	1624	N	1243	-0-	-381	-0-	32	1	1197	3	Y	13	16	1			8
							14	9									
03	1860	N	1527	-0-	-333	-0-	36	1	1465	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
04	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	39	1	1683	3	Y	20	17	1			10
							22	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	45	1	1823	3	Y	21	21	1			10
							23	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	43	1	1794	3	Y	27	28	1			9
							30	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	41	1	1761	3	Y	27	16	1			20
							30	9									
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	48	1	1901	3	Y	20	30	1			10
							22	9									
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	45	1	1559	3	Y	15					25
							17	9									
10	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	44	1	1436	3	Y	9	30	1			4
							10	9									
11	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	49	1	1609	3	Y	15					19
							17	9									
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	62	1	1658	3	Y	26	21	1			24
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 20,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BOLT, WEST (2000) 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOLT, WEST (2000) //CONT.// 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	26403					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-

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

BO-JOHN (TILLERY) 10388 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
HW OPERATING, LLC 341598
CHICO WELL #: 1 RRCID -> 284617 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3632 - 3642

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	5750	-0-	5750	6958	5750	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4408	-0-	4408	11366	4408	3			N	-0-					-0-
03	6696		6301	-0-	-395	10971	6301	3			N	-0-					-0-
04	6480		5897	-0-	-583	10388	5897	3			N	-0-					-0-
05	6696		5425	-0-	-1271	9117	5425	3			N	-0-					-0-
06	6480		5771	-0-	-709	8408	5771	3			N	-0-					-0-
07	6696		5907	-0-	-789	7619	5907	3			N	-0-					-0-
08	6696		5813	-0-	-883	6736	5813	3			N	-0-					-0-
09	6480		5570	-0-	-910	5826	5570	3			N	-0-					-0-
10	6696		2635	-0-	-4061	1765	2635	3			N	-0-					-0-
11	6480		5506	-0-	-974	791	5506	2			N	-0-					-0-
*12	6696		6053	-0-	-643	148	6053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT) 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. 033845
3-S CATTLE CO WELL #: 1 RRCID -> 156860 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 996 - 1000

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

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

BOWIE CREEK (CROSSCUT) //CONT.// 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. //CONT.// 033845
3-S CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 158327 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 990 - 994

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

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

3 S CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 172761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1271 PERF. 820 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) //CONT.// 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974

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

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

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 M RRCID -> 049200 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES WELL #: 2011 RRCID -> 140758 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					55
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					55
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					55
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					55
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					55
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

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

MCDERMOTT WELL #: 2-L RRCID -> 170139 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998

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

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

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	284	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RLO PARTNERSHIP 714282
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRANCH, NORTH (STRAWN) 11364 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS WELL #: 1 L RRCID -> 049277 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					10
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					10
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					10
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

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

BRANCH, S. (CROSSCUT) 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD, G. WELL #: 3 RRCID -> 107971 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

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

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

WHITEHEAD, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

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

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

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

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

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

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

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

BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

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

BRANCH, S. (HOME CREEK A) 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688

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

BRANCH, S. (HOME CREEK A) //CONT.// 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

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

BRANCH, S. (PALO PINTO) 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096

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

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

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

BRANCH, S. (RANGER A) 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 48 RRCID -> 137069 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787

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

WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANCH, S. (STRAWN) 11366 366 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 T RRCID -> 149316 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
O'RYAN OIL AND GAS 617042
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10162 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	44	-0-	-483	-0-	5	1	38	3	N	1					83
							1	9									
02	504	N	74	-0-	-430	-0-	5	1	67	3	N	2					85
							2	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	5	1	1116	3	N	96					181
							106	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	5	1	601	3	N	86					267
							95	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	N	24					291
							26	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	5	1	672	3	N	11	182	1			120
							12	9									
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	5	1	489	3	N	58					178
							64	9									
08	682	N	513	-0-	-169	-0-	5	1	451	3	N	52	186	1			44
							57	9									
09	660	N	462	-0-	-198	-0-	5	1	415	3	N	38					82
							42	9									
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	5	1	509	3	N	42					124
							46	9									
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	5	1	408	3	N	41					165
							45	9									
12	465	N	355	-0-	-110	-0-	5	1	309	3	N	37					202
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) //CONT.// 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	5	1	1791	3	N	27					152
								30	9									
02	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	5	1	1244	3	N	15					167
								17	9									
03	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	5	1	990	3	N	22					189
								24	9									
04	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	5	1	1015	3	N	11					200
								12	9									
05	3100	N	12504	-0-		9404	9404	4	1	12476	3	N	22					222
								24	9									
06	3000	N	1621	-0-		-1379	8025	5	1	1613	3	N	3					225
								3	9									
07	3100	N	969	-0-		-2131	5894	5	1	955	3	N	8					233
								9	9									
08	3100	N	944	-0-		-2156	3738	5	1	880	3	N	54	185	1			102
								59	9									
09	3000	N	1081	-0-		-1919	1819	5	1	1075	3	N	1					103
								1	9									
10	2637	N	818	-0-		-1819	-0-	5	1	790	3	N	21					124
								23	9									
11	958	X	958	-0-		-0-	-0-	5	1	925	3	N	25					149
								28	9									
*12	823	X	823	-0-		-0-	-0-	5	1	764	3	N	49					198
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 24,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-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-

BROOKS (CANYON-GAS) 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS, L. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911

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

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

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	16	1	721	3	N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	14	1	1055	3	N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	16	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	901	3	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

01	1116	N	830	-0-	-286	-0-	16	1	814	3	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	14	1	836	3	N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	16	1	926	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	15	1	847	3	N	-0-					-0-
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

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

BROOKS (CANYON K) 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROOKS -17- WELL #: 1 RRCID -> 118331 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5887 - 5915

01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019 - PLUGGED 02/15/19

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

IRION CORPORATION, THE 426299
WILLIAMS -16- WELL #: 3 RRCID -> 285618 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6048 - 6340

01	248	#	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	224	#	128	-0-	-96	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	#	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	248	#	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					-0-
09	249	R	136	-0-	-113	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

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-					64

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

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
P4 OPERATING, LLC 631638
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					171
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

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

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

01	279	#	249	-0-	-30	-0-	214	2	35	9	N	32	7	8			163
02	246	R	246	-0-	-0-	-0-	213	2	33	9	N	30	7	8			186
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	258	2	28	9	N	25					211
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	241	2	29	9	N	26	185	1			52
05	279	#	259	-0-	-20	-0-	236	2	23	9	N	21					73
06	270	#	246	-0-	-24	-0-	228	2	18	9	N	16					89
07	279	#	200	-0-	-79	-0-	190	2	10	9	N	9					98
08	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					98
09	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					98
10	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					98
11	240	#	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					98
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BROOKS (CANYON LOWER) 12244 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CHARLTON, MRS. G. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 277420 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 5889 - 6294

01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1328	-0-	-129	-0-	1328	3			N	-0-					16
02	1316	#	1270	-0-	-46	-0-	1270	3			N	-0-					16
03	1488	#	1370	-0-	-118	-0-	1370	3			N	-0-					16
04	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					16
05	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					16
06	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					16
07	1519	#	1397	-0-	-122	-0-	1393	3	4	9	N	4					20
08	1519	#	1194	-0-	-325	-0-	1188	3	6	9	N	5					25
09	1470	#	1260	-0-	-210	-0-	1258	3	2	9	N	2					27
10	1519	#	1373	-0-	-146	-0-	1370	3	3	9	N	3					30
11	1470	#	1325	-0-	-145	-0-	1319	3	6	9	N	5					35
12	1395	#	1280	-0-	-115	-0-	1274	3	6	9	N	5					40

TOTAL GAS PROD: 16,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					13
02	448	#	423	-0-	-25	-0-	423	3			N	-0-					13
03	496	#	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					13
04	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					13
05	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					13
06	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					13
07	496	#	465	-0-	-31	-0-	464	3	1	9	N	1					14
08	496	#	398	-0-	-98	-0-	396	3	2	9	N	2					16
09	480	#	420	-0-	-60	-0-	419	3	1	9	N	1					17
10	496	#	459	-0-	-37	-0-	457	3	2	9	N	2					19
11	480	#	443	-0-	-37	-0-	440	3	3	9	N	3					22
12	465	#	427	-0-	-38	-0-	425	3	2	9	N	2					24

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					60
02	504	#	491	-0-	-13	-0-	491	3			N	-0-					60
03	558	#	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					60
04	540	#	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					60
05	558	#	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					60
06	540	#	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					60
07	558	#	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					60
08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					62
09	510	#	500	-0-	-10	-0-	499	3	1	9	N	1					63
10	527	#	516	-0-	-11	-0-	510	3	6	9	N	5					68
11	510	#	490	-0-	-20	-0-	487	3	3	9	N	3					71
12	527	#	496	-0-	-31	-0-	493	3	3	9	N	3					74

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
IRION CORPORATION, THE 426299
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	260	-0-	-112	-0-	256	2	4	9	N	4					51
02	336	#	304	-0-	-32	-0-	300	2	4	9	N	4					55
03	372	#	259	-0-	-113	-0-	253	2	6	9	N	5					60
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	253	2	8	9	N	7					67
05	341	#	301	-0-	-40	-0-	268	3	33	9	N	30					90
06	330	#	213	-0-	-117	-0-	207	3	6	9	N	5	51	1			49
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	2					51
08	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					51
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					53
10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					53
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	N	2					55
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	329	-0-	-136	-0-	322	2	7	9	N	6					33
02	392	#	284	-0-	-108	-0-	281	2	3	9	N	3					36
03	434	#	267	-0-	-167	-0-	265	2	2	9	N	2					38
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	322	2	2	9	N	2					40
05	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					40
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	437	2	9	9	N	8					48
07	421	R	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					49
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					50
09	450	#	416	-0-	-34	-0-	412	2	4	9	N	4					54
10	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					54
11	450	#	357	-0-	-93	-0-	350	2	7	9	N	6					60
12	434	#	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	1187	-0-	-177	-0-	1187	2			N	-0-					74
02	1064	#	1015	-0-	-49	-0-	1002	2	13	9	N	12	28	0			90
03	1178	#	752	-0-	-426	-0-	751	2	1	9	N	1					91
04	1140	#	247	-0-	-893	-0-	247	2			N	-0-	17	1			74
05	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					74
06	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					74
07	1116	#	39	-0-	-1077	-0-	39	2			N	-0-					74
08	744	#	38	-0-	-706	-0-	38	2			N	-0-					74
09	240	#	14	-0-	-226	-0-	14	2			N	-0-					74
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					74
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1191	-0-	-142	-0-	16	1	1166	3	N	8					127
							9	9									
02	1260	#	1217	-0-	-43	-0-	14	1	1189	3	N	13					140
							14	9									
03	1395	#	1253	-0-	-142	-0-	16	1	1222	3	N	14					154
							15	9									
04	1350	#	1179	-0-	-171	-0-	15	1	1150	3	N	13					167
							14	9									
05	1395	#	1201	-0-	-194	-0-	1190	3	11	9	N	10					177
06	1290	#	1117	-0-	-173	-0-	1094	3	23	9	N	21	170	1			28
07	1333	#	1220	-0-	-113	-0-	1214	3	6	9	N	5					33
08	1240	#	1197	-0-	-43	-0-	1195	3	2	9	N	2					35
09	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					35
10	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					35
11	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1225	3	2	9	N	2					37
12	1271	#	508	-0-	-763	-0-	508	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 13,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	915	-0-	-77	-0-	16	1	896	3	N	3					153
							3	9									
02	868	#	851	-0-	-17	-0-	14	1	833	3	N	4					157
							4	9									
03	961	#	954	-0-	-7	-0-	16	1	931	3	N	6					163
							7	9									
04	902	R	902	-0-	-0-	-0-	15	1	881	3	N	5					168
							6	9									
05	930	#	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					168
06	930	#	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					168
07	961	#	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					168
08	961	#	935	-0-	-26	-0-	931	3	4	9	N	4	152	1			20
09	918	R	918	-0-	-0-	-0-	910	3	8	9	N	7					27
10	930	#	928	-0-	-2	-0-	924	3	4	9	N	4					31
11	903	R	903	-0-	-0-	-0-	894	3	9	9	N	8					39
12	961	#	936	-0-	-25	-0-	928	3	8	9	N	7					46

TOTAL GAS PROD: 10,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-	Y	-0-	54
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-	Y	-0-	54
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-	Y	-0-	54
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-	Y	-0-	54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54

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

CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2007

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

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

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

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

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

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

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180

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

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

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	993	-0-	-267	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	649	-0-	-405	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2741	-0-	-18	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86614	X	85998	-0-	-616	-0-	85998	3			N	-0-					-0-
02	78232	X	77303	-0-	-929	-0-	77303	3			N	-0-					-0-
03	86614	X	84958	-0-	-1656	-0-	84958	3			N	-0-					-0-
04	83820	X	82465	-0-	-1355	-0-	82465	3			N	-0-					-0-
05	86118	X	84813	-0-	-1305	-0-	84813	3			N	-0-					-0-
06	83220	X	81998	-0-	-1222	-0-	81998	3			N	-0-					-0-
07	85591	X	85008	-0-	-583	-0-	85008	3			N	-0-					-0-
08	85219	X	84372	-0-	-847	-0-	84372	3			N	-0-					-0-
09	82470	X	79247	-0-	-3223	-0-	79247	3			N	-0-					-0-
10	85002	X	82021	-0-	-2981	-0-	82021	3			N	-0-					-0-
11	82443	X	82443	-0-	-0-	-0-	82443	3			N	-0-					-0-
12	85002	X	82338	-0-	-2664	-0-	82338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648	X	43367	-0-	-281	-0-	43367	3			N	-0-					-0-
02	39424	X	37308	-0-	-2116	-0-	37308	3			N	-0-					-0-
03	44222	X	44222	-0-	-0-	-0-	44222	3			N	-0-					-0-
04	42240	X	41958	-0-	-282	-0-	41958	3			N	-0-					-0-
05	43386	X	43386	-0-	-0-	-0-	43386	3			N	-0-					-0-
06	42240	X	40312	-0-	-1928	-0-	40312	3			N	-0-					-0-
07	43648	X	41916	-0-	-1732	-0-	41916	3			N	-0-					-0-
08	43648	X	41184	-0-	-2464	-0-	41184	3			N	-0-					-0-
09	42000	X	39069	-0-	-2931	-0-	39069	3			N	-0-					-0-
10	43400	X	38823	-0-	-4577	-0-	38823	3			N	-0-					-0-
11	40560	X	38846	-0-	-1714	-0-	38846	3			N	-0-					-0-
12	41912	X	40479	-0-	-1433	-0-	40479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

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

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

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

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

BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

01	39370 X	-0-	-0-	-39370	-0-			N	-0-			-0-
02	13356 X	-0-	-0-	-13356	-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-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2313	-0-	-2988	-0-	2313	3			N	-0-			-0-
02	4228	X	352	-0-	-3876	-0-	352	3			N	-0-			-0-
03	4464	X	159	-0-	-4305	-0-	159	3			N	-0-			-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713

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

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	1489	3	N	-0-			-0-
02	1904	N	1604	-0-	-300	-0-	139	1	1465	3	N	-0-			-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	133	1	1627	3	N	-0-			-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	191	1	1517	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	161	1	1501	3	N	-0-			-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	226	1	1490	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	74	1	1401	3	N	-0-			-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	457	1	1504	3	N	-0-			-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	436	1	1471	3	N	-0-			-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	206	1	1412	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1677	-0-	-213	-0-	189	1	1488	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

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

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

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 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-

MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2	N	-0-			-0-
02	5656 X	5648	-0-	-8	-0-	5648	2	N	-0-			-0-
03	6200 X	6198	-0-	-2	-0-	6198	2	N	-0-			-0-
04	6540 X	6171	-0-	-369	-0-	6171	2	N	-0-			-0-
05	6758 X	6025	-0-	-733	-0-	6025	2	N	-0-			-0-
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2	N	-0-			-0-
07	6386 X	6347	-0-	-39	-0-	6347	2	N	-0-			-0-
08	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2	N	-0-			-0-
09	6330 X	6127	-0-	-203	-0-	6127	2	N	-0-			-0-
10	6541 X	6075	-0-	-466	-0-	6075	2	N	-0-			-0-
11	6540 X	6017	-0-	-523	-0-	6017	2	N	-0-			-0-
12	6758 X	6463	-0-	-295	-0-	6463	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42160	X	41719	-0-	-441	-0-	41719	2			N	-0-					-0-
02	40069	X	40069	-0-	-0-	-0-	40069	2			N	-0-					-0-
03	42610	X	42610	-0-	-0-	-0-	42610	2			N	-0-					-0-
04	42889	X	42889	-0-	-0-	-0-	42889	2			N	-0-					-0-
05	44206	X	43445	-0-	-761	-0-	43445	2			N	-0-					-0-
06	42780	X	42100	-0-	-680	-0-	42100	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	43612	-0-	-594	-0-	43612	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	42671	-0-	-1535	-0-	42671	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	40850	-0-	-1930	-0-	40850	2			N	-0-					-0-
10	43617	X	40287	-0-	-3330	-0-	40287	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	37955	-0-	-4255	-0-	37955	2			N	-0-					-0-
12	43617	X	38929	-0-	-4688	-0-	38929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	24867	-0-	-770	-0-	24867	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	21666	-0-	-1490	-0-	21666	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	25141	-0-	-496	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	23435	-0-	-1045	-0-	23435	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	24442	-0-	-854	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	23220	-0-	-1110	-0-	23206	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	25141	X	24106	-0-	-1035	-0-	24106	2			N	-0-					-0-
08	25141	X	24170	-0-	-971	-0-	24170	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	22244	-0-	-1396	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	22929	-0-	-1499	-0-	22929	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	22868	-0-	-532	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	22710	-0-	-1470	-0-	22710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4719	-0-	-117	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4825	-0-	-11	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4548	-0-	-132	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4740	-0-	-96	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4370	-0-	-310	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4565	-0-	-271	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4301	-0-	-289	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4703	-0-	-40	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4375	-0-	-35	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4510	-0-	-47	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3522	-0-	-1686	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4208	-0-	-496	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5023	-0-	-185	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4057	-0-	-803	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4129	-0-	-986	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4172	-0-	-943	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4849	-0-	-101	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3823	-0-	-227	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4004	-0-	-1018	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	21685	-0-	-480	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	19050	-0-	-774	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	21056	-0-	-737	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	20494	-0-	-686	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
05	21886	X	21315	-0-	-571	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	20534	-0-	-466	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	21030	-0-	-143	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	21048	-0-	-280	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	20096	-0-	-544	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	20613	-0-	-715	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
11	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
*12	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	19796	-0-	-1873	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	17971	-0-	-789	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	19549	-0-	-1221	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
04	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	19317	-0-	-585	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	17627	-0-	-1633	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	19201	-0-	-918	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	18843	-0-	-1276	-0-	18843	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	17944	-0-	-1526	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	18555	-0-	-758	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	16088	-0-	-2482	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	18540	-0-	-649	-0-	18540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2166	-0-	-102	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2363	-0-	-7	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10873	-0-	-719	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11223	-0-	-1611	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12240	-0-	-480	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12659	-0-	-485	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11110	-0-	-1610	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11415	-0-	-1233	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11674	-0-	-974	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11559	-0-	-681	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11121	-0-	-1527	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9781	-0-	-1529	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11639	-0-	-296	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 2 RRCID -> 137443 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7640	-0-	-110	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6963	-0-	-37	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7563	-0-	-187	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7237	-0-	-143	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
07	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7749	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7467	-0-	-33	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7484	-0-	-266	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7357	-0-	-143	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RAMTEX ENERGY LLC 690225
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 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	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	3			N	-0-					-0-
02	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14249	3			N	-0-					-0-
03	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	3			N	-0-					-0-
04	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	3			N	-0-					-0-
05	15965	X	15276	-0-	-689	-0-	15276	3			N	-0-					-0-
06	15450	X	13644	-0-	-1806	-0-	13644	3			N	-0-					-0-
07	15779	X	9758	-0-	-6021	-0-	9758	3			N	-0-					-0-
08	15965	X	4747	-0-	-11218	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
09	15450	X	13008	-0-	-2442	-0-	13008	3			N	-0-					-0-
10	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21926	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	921	-0-	-1590	-0-	921	2			N	-0-					6
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2292	2	30	9	N	27	27	8			6
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					6
04	3000	N	3134	-0-	134	134	3134	2			N	-0-					6
05	3100	N	3029	-0-	-71	63	3029	2			N	-0-					6
06	1753	N	1690	-0-	-63	-0-	1690	2			N	-0-					6
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					6
08	2511	X	2421	-0-	-90	-0-	2421	2			N	-0-					6
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					6
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					6
11	2430	X	1048	-0-	-1382	-0-	1048	2			N	-0-					6
12	2511	X	1443	-0-	-1068	-0-	1443	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 26,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	20257	-0-	-1939	-0-	20257	3			N	-0-					-0-
02	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
03	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18743	3			N	-0-					-0-
04	19590	X	19401	-0-	-189	-0-	19401	3			N	-0-					-0-
05	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	20519	3			N	-0-					-0-
06	19590	X	19200	-0-	-390	-0-	19200	3			N	-0-					-0-
07	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	20083	3			N	-0-					-0-
08	20522	X	18695	-0-	-1827	-0-	18695	3			N	-0-					-0-
09	19860	X	19017	-0-	-843	-0-	19017	3			N	-0-					-0-
10	20522	X	20092	-0-	-430	-0-	20092	3			N	-0-					-0-
11	19440	X	19200	-0-	-240	-0-	19200	3			N	-0-					-0-
*12	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42938	X	42938	-0-	-0-	-0-	42938	3			N	-0-					-0-
02	41444	X	41444	-0-	-0-	-0-	41444	3			N	-0-					-0-
03	45031	X	45031	-0-	-0-	-0-	45031	3			N	-0-					-0-
04	44522	X	44522	-0-	-0-	-0-	44522	3			N	-0-					-0-
05	41701	X	41701	-0-	-0-	-0-	41701	3			N	-0-					-0-
06	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	27071	3			N	-0-					-0-
07	17639	X	13634	-0-	-4005	-0-	13634	3			N	-0-					-0-
08	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	19874	3			N	-0-					-0-
09	17070	X	10505	-0-	-6565	-0-	10505	3			N	-0-					-0-
10	17639	X	14516	-0-	-3123	-0-	14516	3			N	-0-					-0-
11	17070	X	15290	-0-	-1780	-0-	15290	3			N	-0-					-0-
12	17639	X	14233	-0-	-3406	-0-	14233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

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

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61334	X	61334	-0-	-0-	-0-	61334	3			N	-0-					-0-
02	52986	X	52986	-0-	-0-	-0-	52986	3			N	-0-					-0-
03	56579	X	56579	-0-	-0-	-0-	56579	3			N	-0-					-0-
04	59045	X	59045	-0-	-0-	-0-	59045	3			N	-0-					-0-
05	57898	X	57898	-0-	-0-	-0-	57898	3			N	-0-					-0-
06	55435	X	55435	-0-	-0-	-0-	55435	3			N	-0-					-0-
07	55893	X	54846	-0-	-1047	-0-	54846	3			N	-0-					-0-
08	55893	X	48627	-0-	-7266	-0-	48627	3			N	-0-					-0-
09	54090	X	51440	-0-	-2650	-0-	51440	3			N	-0-					-0-
10	55893	X	55260	-0-	-633	-0-	55260	3			N	-0-					-0-
11	54408	X	54408	-0-	-0-	-0-	54408	3			N	-0-					-0-
12	54839	X	53134	-0-	-1705	-0-	53134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50778	X	37570	-0-	-13208	-0-	37570	3			N	-0-					-0-
02	41496	X	36161	-0-	-5335	-0-	36161	3			N	-0-					-0-
03	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	35967	3			N	-0-					-0-
04	42354	X	42354	-0-	-0-	-0-	42354	3			N	-0-					-0-
05	44306	X	44306	-0-	-0-	-0-	44306	3			N	-0-					-0-
06	43321	X	43321	-0-	-0-	-0-	43321	3			N	-0-					-0-
07	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-	44327	3			N	-0-					-0-
08	44299	X	42140	-0-	-2159	-0-	42140	3			N	-0-					-0-
09	43320	X	40734	-0-	-2586	-0-	40734	3			N	-0-					-0-
10	44764	X	40537	-0-	-4227	-0-	40537	3			N	-0-					-0-
11	43320	X	39895	-0-	-3425	-0-	39895	3			N	-0-					-0-
12	44330	X	37786	-0-	-6544	-0-	37786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53996	X	53996	-0-	-0-	-0-	53996	3			N	-0-					-0-
02	47045	X	47045	-0-	-0-	-0-	47045	3			N	-0-					-0-
03	50295	X	50295	-0-	-0-	-0-	50295	3			N	-0-					-0-
04	49316	X	49316	-0-	-0-	-0-	49316	3			N	-0-					-0-
05	51058	X	51058	-0-	-0-	-0-	51058	3			N	-0-					-0-
06	50784	X	50784	-0-	-0-	-0-	50784	3			N	-0-					-0-
07	52292	X	52292	-0-	-0-	-0-	52292	3			N	-0-					-0-
08	50958	X	50958	-0-	-0-	-0-	50958	3			N	-0-					-0-
09	49310	X	49310	-0-	-0-	-0-	49310	3			N	-0-					-0-
10	49431	X	49431	-0-	-0-	-0-	49431	3			N	-0-					-0-
11	48189	X	48189	-0-	-0-	-0-	48189	3			N	-0-					-0-
12	48298	X	47653	-0-	-645	-0-	47653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

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

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1343	-0-	-365	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1092	-0-	-1419	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1107	-0-	-1323	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1154	-0-	-1357	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1107	-0-	-1323	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
08	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1262	-0-	-939	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3938	-0-	-172	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3524	-0-	-599	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3504	-0-	-456	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2991	-0-	-1101	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3616	-0-	-254	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	3800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	690	N	285	-0-	-405	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	360	N	108	-0-	-252	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269

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

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
04	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
08	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4305	-0-	-555	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
*12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

01	59427	X	43505	-0-	-15922	-0-	43505	3			N	-0-					-0-
02	52076	X	52076	-0-	-0-	-0-	52076	3			N	-0-					-0-
03	54318	X	54318	-0-	-0-	-0-	54318	3			N	-0-					-0-
04	50366	X	50366	-0-	-0-	-0-	50366	3			N	-0-					-0-
05	57660	X	49918	-0-	-7742	-0-	49918	3			N	-0-					-0-
06	55800	X	51191	-0-	-4609	-0-	51191	3			N	-0-					-0-
07	57660	X	55599	-0-	-2061	-0-	55599	3			N	-0-					-0-
08	54312	X	52122	-0-	-2190	-0-	52122	3			N	-0-					-0-
09	51180	X	47967	-0-	-3213	-0-	47967	3			N	-0-					-0-
10	55614	X	50209	-0-	-5405	-0-	50209	3			N	-0-					-0-
11	53820	X	48995	-0-	-4825	-0-	48995	3			N	-0-					-0-
12	55614	X	47464	-0-	-8150	-0-	47464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	19077	-0-	-267	-0-	19077	3			N	-0-					-0-
02	17472	X	17128	-0-	-344	-0-	17128	3			N	-0-					-0-
03	19282	X	18529	-0-	-753	-0-	18529	3			N	-0-					-0-
04	18660	X	18358	-0-	-302	-0-	18358	3			N	-0-					-0-
05	19282	X	18823	-0-	-459	-0-	18823	3			N	-0-					-0-
06	18450	X	16853	-0-	-1597	-0-	16853	3			N	-0-					-0-
07	18972	X	17885	-0-	-1087	-0-	17885	3			N	-0-					-0-
08	18972	X	17674	-0-	-1298	-0-	17674	3			N	-0-					-0-
09	18360	X	16942	-0-	-1418	-0-	16942	3			N	-0-					-0-
10	18817	X	17467	-0-	-1350	-0-	17467	3			N	-0-					-0-
11	17310	X	17273	-0-	-37	-0-	17273	3			N	-0-					-0-
12	17887	X	17769	-0-	-118	-0-	17769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	30070	-0-	-2697	-0-	30070	3			N	-0-					-0-
02	29596	X	26541	-0-	-3055	-0-	26541	3			N	-0-					-0-
03	30287	X	30263	-0-	-24	-0-	30263	3			N	-0-					-0-
04	30166	X	30166	-0-	-0-	-0-	30166	3			N	-0-					-0-
05	31055	X	31055	-0-	-0-	-0-	31055	3			N	-0-					-0-
06	29748	X	29748	-0-	-0-	-0-	29748	3			N	-0-					-0-
07	31186	X	30290	-0-	-896	-0-	30290	3			N	-0-					-0-
08	31186	X	29535	-0-	-1651	-0-	29535	3			N	-0-					-0-
09	30180	X	27107	-0-	-3073	-0-	27107	3			N	-0-					-0-
10	31062	X	27748	-0-	-3314	-0-	27748	3			N	-0-					-0-
11	29760	X	27887	-0-	-1873	-0-	27887	3			N	-0-					-0-
12	30287	X	28214	-0-	-2073	-0-	28214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3		N	-0-			-0-
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3		N	-0-			-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3		N	-0-			-0-
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3		N	-0-			-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3		N	-0-			-0-
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3		N	-0-			-0-
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3		N	-0-			-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3		N	-0-			-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3		N	-0-			-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3		N	-0-			-0-
11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3		N	-0-			-0-
*12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

01	9393	X	5308	-0-	-4085	-0-	5308	3		N	-0-			-0-
02	8484	X	6944	-0-	-1540	-0-	6944	3		N	-0-			-0-
03	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3		N	-0-			-0-
04	7860	X	6489	-0-	-1371	-0-	6489	3		N	-0-			-0-
05	8122	X	3581	-0-	-4541	-0-	3581	3		N	-0-			-0-
06	8970	X	6635	-0-	-2335	-0-	6635	3		N	-0-			-0-
07	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3		N	-0-			-0-
08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3		N	-0-			-0-
09	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3		N	-0-			-0-
10	9641	X	7962	-0-	-1679	-0-	7962	3		N	-0-			-0-
11	10110	X	5077	-0-	-5033	-0-	5077	3		N	-0-			-0-
12	10447	X	1638	-0-	-8809	-0-	1638	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

01	19096	X	18872	-0-	-224	-0-	18872	3		N	-0-			-0-
02	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17417	3		N	-0-			-0-
03	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	3		N	-0-			-0-
04	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	18452	3		N	-0-			-0-
05	19282	X	17756	-0-	-1526	-0-	17756	3		N	-0-			-0-
06	18660	X	17771	-0-	-889	-0-	17771	3		N	-0-			-0-
07	19669	X	19669	-0-	-0-	-0-	19669	3		N	-0-			-0-
08	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	19380	3		N	-0-			-0-
09	18450	X	17874	-0-	-576	-0-	17874	3		N	-0-			-0-
10	19654	X	15883	-0-	-3771	-0-	15883	3		N	-0-			-0-
11	19020	X	18662	-0-	-358	-0-	18662	3		N	-0-			-0-
12	19654	X	17196	-0-	-2458	-0-	17196	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44167	X	44167	-0-	-0-	-0-	44167	3			N	-0-					-0-
02	39557	X	39557	-0-	-0-	-0-	39557	3			N	-0-					-0-
03	43166	X	43166	-0-	-0-	-0-	43166	3			N	-0-					-0-
04	43229	X	43229	-0-	-0-	-0-	43229	3			N	-0-					-0-
05	44496	X	44496	-0-	-0-	-0-	44496	3			N	-0-					-0-
06	43388	X	43388	-0-	-0-	-0-	43388	3			N	-0-					-0-
07	45247	X	45247	-0-	-0-	-0-	45247	3			N	-0-					-0-
08	44731	X	44731	-0-	-0-	-0-	44731	3			N	-0-					-0-
09	43380	X	40958	-0-	-2422	-0-	40958	3			N	-0-					-0-
10	45260	X	43344	-0-	-1916	-0-	43344	3			N	-0-					-0-
11	43800	X	42397	-0-	-1403	-0-	42397	3			N	-0-					-0-
12	45260	X	41982	-0-	-3278	-0-	41982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	25351	3			N	-0-					-0-
02	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	22523	3			N	-0-					-0-
03	26908	X	24375	-0-	-2533	-0-	24375	3			N	-0-					-0-
04	26040	X	23943	-0-	-2097	-0-	23943	3			N	-0-					-0-
05	26908	X	25126	-0-	-1782	-0-	25126	3			N	-0-					-0-
06	24540	X	23530	-0-	-1010	-0-	23530	3			N	-0-					-0-
07	24924	X	24877	-0-	-47	-0-	24877	3			N	-0-					-0-
08	25141	X	23716	-0-	-1425	-0-	23716	3			N	-0-					-0-
09	24330	X	21819	-0-	-2511	-0-	21819	3			N	-0-					-0-
10	25141	X	22715	-0-	-2426	-0-	22715	3			N	-0-					-0-
11	24060	X	21370	-0-	-2690	-0-	21370	3			N	-0-					-0-
12	24862	X	22095	-0-	-2767	-0-	22095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 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	19937	X	19937	-0-	-0-	-0-	19937	3			N	-0-					-0-
02	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	18069	3			N	-0-					-0-
03	20057	X	16709	-0-	-3348	-0-	16709	3			N	-0-					-0-
04	19410	X	17989	-0-	-1421	-0-	17989	3			N	-0-					-0-
05	20057	X	17719	-0-	-2338	-0-	17719	3			N	-0-					-0-
06	19350	X	17893	-0-	-1457	-0-	17893	3			N	-0-					-0-
07	19995	X	16974	-0-	-3021	-0-	16974	3			N	-0-					-0-
08	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	18816	3			N	-0-					-0-
09	18000	X	17319	-0-	-681	-0-	17319	3			N	-0-					-0-
10	18476	X	18296	-0-	-180	-0-	18296	3			N	-0-					-0-
11	18210	X	16588	-0-	-1622	-0-	16588	3			N	-0-					-0-
12	18817	X	13490	-0-	-5327	-0-	13490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 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	7440	X	6888	-0-	-552	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5976	-0-	-212	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
05	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	7129	-0-	-156	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
08	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
09	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6936	-0-	-174	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6624	-0-	-816	-0-	6624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	20774	-0-	-399	-0-	20774	3			N	-0-					-0-
02	22773	X	22773	-0-	-0-	-0-	22773	3			N	-0-					-0-
03	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	22603	3			N	-0-					-0-
04	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	21418	3			N	-0-					-0-
05	22754	X	21051	-0-	-1703	-0-	21051	3			N	-0-					-0-
06	22020	X	20155	-0-	-1865	-0-	20155	3			N	-0-					-0-
07	22754	X	21056	-0-	-1698	-0-	21056	3			N	-0-					-0-
08	22599	X	20262	-0-	-2337	-0-	20262	3			N	-0-					-0-
09	21420	X	19819	-0-	-1601	-0-	19819	3			N	-0-					-0-
10	21049	X	20149	-0-	-900	-0-	20149	3			N	-0-					-0-
11	20370	X	19391	-0-	-979	-0-	19391	3			N	-0-					-0-
12	21049	X	19664	-0-	-1385	-0-	19664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13146	-0-	-928	-0-	13146	3			N	-0-					-0-
02	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	13288	-0-	-104	-0-	13288	3			N	-0-					-0-
04	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	13194	-0-	-198	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
06	12870	X	12739	-0-	-131	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	12863	-0-	-560	-0-	12863	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	12941	-0-	-482	-0-	12941	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	11909	-0-	-1081	-0-	11909	3			N	-0-					-0-
10	13206	X	11503	-0-	-1703	-0-	11503	3			N	-0-					-0-
11	12750	X	11442	-0-	-1308	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
12	12927	X	11470	-0-	-1457	-0-	11470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	7838	-0-	-3291	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
02	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15396	3			N	-0-					-0-
03	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	3			N	-0-					-0-
04	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	3			N	-0-					-0-
05	16058	X	14534	-0-	-1524	-0-	14534	3			N	-0-					-0-
06	15540	X	14190	-0-	-1350	-0-	14190	3			N	-0-					-0-
07	16058	X	14008	-0-	-2050	-0-	14008	3			N	-0-					-0-
08	16058	X	14439	-0-	-1619	-0-	14439	3			N	-0-					-0-
09	15540	X	10080	-0-	-5460	-0-	10080	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	9036	-0-	-5627	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
11	14190	X	11887	-0-	-2303	-0-	11887	3			N	-0-					-0-
12	14446	X	13789	-0-	-657	-0-	13789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	30303	-0-	-1596	-0-	30303	3			N	-0-					-0-
02	24867	X	24867	-0-	-0-	-0-	24867	3			N	-0-					-0-
03	29636	X	28920	-0-	-716	-0-	28920	3			N	-0-					-0-
04	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	29724	3			N	-0-					-0-
05	30318	X	27503	-0-	-2815	-0-	27503	3			N	-0-					-0-
06	29340	X	26385	-0-	-2955	-0-	26385	3			N	-0-					-0-
07	30721	X	29774	-0-	-947	-0-	29774	3			N	-0-					-0-
08	30721	X	28895	-0-	-1826	-0-	28895	3			N	-0-					-0-
09	29730	X	26363	-0-	-3367	-0-	26363	3			N	-0-					-0-
10	29760	X	27844	-0-	-1916	-0-	27844	3			N	-0-					-0-
11	28800	X	27603	-0-	-1197	-0-	27603	3			N	-0-					-0-
12	29760	X	27965	-0-	-1795	-0-	27965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	104676					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9492	-0-	-707	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8134	-0-	-1078	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8490	-0-	-1461	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
04	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8784	-0-	-1167	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8535	-0-	-1664	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8601	-0-	-1598	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8990	-0-	-880	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8555	-0-	-1644	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8821	-0-	-1049	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8948	-0-	-352	-0-	8948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

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

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

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

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

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

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

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

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	41	-0-	-1069	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4571	-0-	1471	1471	4571	3			N	-0-					-0-
11	1471	N	-0-	-0-	-1471	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3246	-0-	-474	-0-	200	1	3046	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2987	-0-	-373	-0-	259	1	2728	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	243	1	2975	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3219	-0-	-381	-0-	360	1	2859	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	306	1	2842	3	N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	429	1	2834	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2643	-0-	-674	-0-	132	1	2511	3	N	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	923	1	3039	3	N	1					1
							1	9									
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	820	1	2767	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	411	1	2819	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	2683	-0-	-917	-0-	302	1	2381	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OXY USA WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

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

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10411	-0-	-222	-0-	10411	3			N	-0-					-0-
02	9548	X	9398	-0-	-150	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
03	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	10028	-0-	-52	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	10271	-0-	-145	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	10036	-0-	-44	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	10282	-0-	-134	-0-	10282	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	10187	-0-	-167	-0-	10187	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	9843	-0-	-207	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	10153	-0-	-232	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9900	-0-	-150	-0-	9900	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	10221	-0-	-71	-0-	10221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	947	-0-	-417	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

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

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
*12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2521	-0-	-359	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2625	-0-	-351	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2497	-0-	-383	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2008	-0-	-542	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3988	-0-	-1003	-0-	13	1	3975	3	N	-0-			-0-
02	4452	X	3702	-0-	-750	-0-	12	1	3690	3	N	-0-			-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	13	1	4346	3	N	-0-			-0-
04	4140	X	4060	-0-	-80	-0-	13	1	4047	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	4024	-0-	-254	-0-	13	1	4011	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	3552	-0-	-678	-0-	13	1	3539	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	3597	-0-	-774	-0-	13	1	3584	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	3512	-0-	-859	-0-	13	1	3499	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	3439	-0-	-611	-0-	11	1	3428	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	12	1	3612	3	N	-0-			-0-
11	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	8	1	3232	3	N	-0-			-0-
12	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3313	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5023	-0-	-495	-0-	5023	3			N	-0-			-0-
02	3892	X	3690	-0-	-202	-0-	3690	3			N	-0-			-0-
03	5797	X	5693	-0-	-104	-0-	5693	3			N	-0-			-0-
04	5610	X	5565	-0-	-45	-0-	5565	3			N	-0-			-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	3			N	-0-			-0-
06	5520	X	4618	-0-	-902	-0-	4618	3			N	-0-			-0-
07	5766	X	4410	-0-	-1356	-0-	4410	3			N	-0-			-0-
08	7409	X	3531	-0-	-3878	-0-	3531	3			N	-0-			-0-
09	7170	X	5772	-0-	-1398	-0-	5772	3			N	-0-			-0-
10	7409	X	4339	-0-	-3070	-0-	4339	3			N	-0-			-0-
11	4620	X	3986	-0-	-634	-0-	3986	3			N	-0-			-0-
12	5952	X	3978	-0-	-1974	-0-	3978	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6886	-0-	-275	-0-	6886	3			N	-0-			-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-			-0-
03	6851	X	6625	-0-	-226	-0-	6625	3			N	-0-			-0-
04	6660	X	6120	-0-	-540	-0-	6120	3			N	-0-			-0-
05	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	6323	3			N	-0-			-0-
06	6660	X	6041	-0-	-619	-0-	6041	3			N	-0-			-0-
07	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	3			N	-0-			-0-
08	6634	X	6234	-0-	-400	-0-	6234	3			N	-0-			-0-
09	6120	X	6085	-0-	-35	-0-	6085	3			N	-0-			-0-
10	6324	X	4958	-0-	-1366	-0-	4958	3			N	-0-			-0-
11	6030	X	4513	-0-	-1517	-0-	4513	3			N	-0-			-0-
12	6293	X	5389	-0-	-904	-0-	5389	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2520	-0-	-146	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2331	-0-	-129	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	626	-0-	-394	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6008	-0-	3008	3008	6008	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6800	-0-	3700	6708	6800	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5637	-0-	2537	9245	5637	3			N	-0-					-0-
09	13674	X	4429	-0-	-9245	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
*12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	13814	3			N	-0-					-0-
02	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	3			N	-0-					-0-
03	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	3			N	-0-					-0-
04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	3			N	-0-					-0-
05	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	3			N	-0-					-0-
06	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	3			N	-0-					-0-
07	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	3			N	-0-					-0-
08	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	3			N	-0-					-0-
09	11490	X	9235	-0-	-2255	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
10	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	3			N	-0-					-0-
11	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	3			N	-0-					-0-
*12	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	13200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2877	-0-	-3	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2916	-0-	-60	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2721	-0-	-159	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2922	-0-	-54	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2886	-0-	-28	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2634	-0-	-280	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2643	-0-	-147	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954

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

BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 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	3999	X	2839	-0-	-1160	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3416	-0-	-196	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3152	-0-	-508	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3185	-0-	-783	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2515	-0-	-1325	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12842	-0-	-1883	-0-	12842	3			N	-0-					-0-
02	12684	X	11543	-0-	-1141	-0-	11543	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	13113	-0-	-279	-0-	13113	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	12728	-0-	-232	-0-	12728	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	12734	-0-	-658	-0-	12734	3			N	-0-					-0-
06	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	3			N	-0-					-0-
07	13144	X	12763	-0-	-381	-0-	12763	3			N	-0-					-0-
08	13144	X	12479	-0-	-665	-0-	12479	3			N	-0-					-0-
09	12750	X	12190	-0-	-560	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	12026	-0-	-1149	-0-	12026	3			N	-0-					-0-
11	12750	X	11532	-0-	-1218	-0-	11532	3			N	-0-					-0-
12	12772	X	11884	-0-	-888	-0-	11884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3410	-0-	-1767	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	2928	-0-	-1412	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3035	-0-	-265	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7752	-0-	-284	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	8389	-0-	-508	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8497	-0-	-113	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8828	-0-	-69	-0-	8828	3			N	-0-					-0-
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
07	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8348	-0-	-487	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8402	-0-	-208	-0-	8402	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8577	-0-	-320	-0-	8577	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7876	-0-	-734	-0-	7876	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	7983	-0-	-914	-0-	7983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 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	12586	X	12476	-0-	-110	-0-	12476	3			N	-0-					-0-
02	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
03	12431	X	6944	-0-	-5487	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
04	12060	X	6663	-0-	-5397	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	6834	-0-	-5628	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
06	12060	X	11578	-0-	-482	-0-	11578	3			N	-0-					-0-
07	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6653	-0-	-291	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	6435	-0-	-5145	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	6550	-0-	-5540	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
11	11700	X	11608	-0-	-92	-0-	11608	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	6478	-0-	-5612	-0-	6478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

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

BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

01	5735	X	4654	-0-	-1081	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4539	-0-	-305	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4620	-0-	-330	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4554	-0-	-747	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4437	-0-	-693	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4653	-0-	-648	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	4379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

01	13020	X	11394	-0-	-1626	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
02	11536	X	9559	-0-	-1977	-0-	9559	3			N	-0-					-0-
03	11935	X	10384	-0-	-1551	-0-	10384	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	9866	-0-	-1684	-0-	9866	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	11712	-0-	-223	-0-	11712	3			N	-0-					-0-
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	11024	-0-	-694	-0-	11024	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	9847	-0-	-1553	-0-	9847	3			N	-0-					-0-
10	12989	X	9694	-0-	-3295	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
11	12570	X	7347	-0-	-5223	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
12	12989	X	10624	-0-	-2365	-0-	10624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2558	-0-	2558	2558	2558	3			N	-0-					-0-
09	0	W	2339	-0-	2339	4897	2339	3			N	-0-					-0-
10	0	W	2301	-0-	2301	7198	2301	3			N	-0-					-0-
11	700	N	2206	-0-	1506	8704	2206	3			N	-0-					-0-
*12	10987	X	2283	-0-	-8704	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5533	-0-	-3333	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	5901	-0-	-2023	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5654	-0-	-484	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5860	-0-	-80	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5810	-0-	-731	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5724	-0-	-606	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5874	-0-	-667	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6655	-0-	-382	-0-	6655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2079	-0-	-111	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4298	-0-	4298	6836	4298	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6836					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6836					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6836					N	-0-					-0-
05	6836	X	-0-	-0-	-6836	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

01	30557	X	30557	-0-	-0-	-0-	30557	3			N	-0-					-0-
02	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	3			N	-0-					-0-
03	31217	X	29204	-0-	-2013	-0-	29204	3			N	-0-					-0-
04	30210	X	27887	-0-	-2323	-0-	27887	3			N	-0-					-0-
05	31217	X	28579	-0-	-2638	-0-	28579	3			N	-0-					-0-
06	29580	X	27509	-0-	-2071	-0-	27509	3			N	-0-					-0-
07	29667	X	28270	-0-	-1397	-0-	28270	3			N	-0-					-0-
08	29202	X	27161	-0-	-2041	-0-	27161	3			N	-0-					-0-
09	27900	X	26251	-0-	-1649	-0-	26251	3			N	-0-					-0-
10	28582	X	26374	-0-	-2208	-0-	26374	3			N	-0-					-0-
11	27510	X	26961	-0-	-549	-0-	26961	3			N	-0-					-0-
12	28272	X	26807	-0-	-1465	-0-	26807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

01	6696	X	6282	-0-	-414	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5287	-0-	-453	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5817	-0-	-273	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5856	-0-	-437	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5812	-0-	-368	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5625	-0-	-761	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5809	-0-	-11	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5815	-0-	-199	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5781	-0-	-609	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	5883	-0-	-720	-0-	5883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 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	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2731	-0-	-209	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2781	-0-	-219	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4844	-0-	-457	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3926	-0-	-1158	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4810	-0-	-110	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	3951	-0-	-1412	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	3981	-0-	-1209	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4977	-0-	-386	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	3969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	3			N	-0-					-0-
02	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	6413	-0-	-2546	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	6581	-0-	-2089	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	6365	-0-	-2594	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	5955	-0-	-2715	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	6182	-0-	-2777	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	5546	-0-	-1243	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5698	-0-	-872	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6143	-0-	-212	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	4648	-0-	-1521	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2) 12390 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
GOODE ESTATE E WELL #: 1H RRCID -> 168708 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	574	-0-	-326	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	16	-0-	-635	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	566	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	835	-0-	-219	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	899	N	568	-0-	-331	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	540	N	234	-0-	-306	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	558	N	40	-0-	-518	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			2
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			2
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			2
04	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	1097	3		N	-0-			2
05	1209	N	916	-0-	-293	-0-	916	3		N	-0-			2
06	1200	N	968	-0-	-232	-0-	968	3		N	-0-			2
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			2
08	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3		N	-0-			2
09	960	N	774	-0-	-186	-0-	774	3		N	-0-			2
10	1209	N	861	-0-	-348	-0-	861	3		N	-0-			2
11	780	N	344	-0-	-436	-0-	344	3		N	-0-			2
12	806	N	4	-0-	-802	-0-	4	3		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 10,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	483	3		N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3		N	-0-			-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			53
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			53
03	1302	N	745	-0-	-557	-0-	745	3		N	-0-			53
04	1260	N	715	-0-	-545	-0-	715	3		N	-0-			53
05	1302	N	608	-0-	-694	-0-	608	3		N	-0-			53
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	3		N	-0-			53
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			53
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-			53
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			53
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	3		N	-0-			53
11	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	3		N	-0-			53
12	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	3		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 8,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					3
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					3
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					3
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					3
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					3
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					3
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					3
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					3
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-					3
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					3
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					3
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					4
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	131	3			N	-0-					4
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					4
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					4
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					4
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					4
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					4
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					4
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					4
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					4
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					4
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-166	-0-	485	3		N	-0-			-0-
02	476	N	321	-0-	-155	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3		N	-0-			-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	3		N	-0-			1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			1
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			1
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			1
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			1
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			1
09	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3		N	-0-			1
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3		N	-0-			1
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3		N	-0-			1
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
04	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
05	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
06	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
10	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					1
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					1
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					1
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					1
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					1
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					1
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					1
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					1
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					1
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					1
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	814	3			N	-0-					4
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					4
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					4
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	3			N	-0-					4
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					4
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					4
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					4
08	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					4
09	690	N	241	-0-	-449	-0-	241	3			N	-0-					4
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					4
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	3			N	-0-					4
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					3
02	728	N	27	-0-	-701	-0-	27	3			N	-0-					3
03	992	N	162	-0-	-830	-0-	162	3			N	-0-					3
04	1110	N	23	-0-	-1087	-0-	23	3			N	-0-					3
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					3
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					3
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					3
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					3
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					3
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-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: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 234931 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1943	-0-	-382	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2113	-0-	-15	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1105	-0-	-1175	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3189	-0-	-562	-0-	196	1	2993	3	N	-0-					75
02	3388	X	2718	-0-	-670	-0-	236	1	2482	3	N	-0-					75
03	3751	X	2835	-0-	-916	-0-	214	1	2621	3	N	-0-					75
04	3630	X	2993	-0-	-637	-0-	335	1	2658	3	N	-0-					75
05	3193	X	2502	-0-	-691	-0-	243	1	2259	3	N	-0-					75
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	401	1	2647	3	N	-0-					75
07	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	130	1	2457	3	N	-0-					75
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	820	1	2699	3	N	-0-					75
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	800	1	2698	3	N	-0-					75
10	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	368	1	2529	3	N	-0-					75
11	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	347	1	2739	3	N	-0-					75
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 32,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1333	-0-	-0-	-0-	82	1	1251	3	N	-0-					21
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	103	1	1086	3	N	-0-					21
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	99	1	1212	3	N	-0-					21
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	147	1	1168	3	N	-0-					21
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	126	1	1167	3	N	-0-					21
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	186	1	1230	3	N	-0-					21
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	3	N	-0-					21
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	377	1	1241	3	N	1					22
							1	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	367	1	1239	3	N	-0-					22
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	180	1	1237	3	N	-0-					22
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	163	1	1286	3	N	-0-					22
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 15,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

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

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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	1260	N	-0-	-0-	-1260	-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: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	644	N	290	-0-	-354	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	682	N	332	-0-	-350	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	690	N	314	-0-	-376	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	616	N	315	-0-	-301	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	682	N	361	-0-	-321	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	690	N	326	-0-	-364	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

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

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

SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642

01	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	1151	3			N	-0-					51
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					51
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					51
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					51
05	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	3			N	-0-					51
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					51
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					51
08	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799	3			N	-0-					51
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					51
10	2139	N	1703	-0-	-436	-0-	1703	3			N	-0-					51
11	1740	N	607	-0-	-1133	-0-	607	3			N	-0-					51
12	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	1201	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 18,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	924	-0-	-588	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	884	-0-	-790	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	779	-0-	-841	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	918	-0-	-132	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	465	N	183	-0-	-282	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	450	N	163	-0-	-287	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1031	-0-	-705	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	878	-0-	-300	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

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

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYME, K. MARTIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 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	14B2 EXT		796	-0-	796	2405	796	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		682	-0-	682	3087	682	3			N	-0-					-0-
03	3905	X	818	-0-	-3087	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			N	-0-					-0-

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

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1051	-0-	-97	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 8 RRCID -> 222500 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 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	14B2 EXT		993	-0-	993	3089	993	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		888	-0-	888	3977	888	3			N	-0-					-0-
03	4943	X	966	-0-	-3977	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	0	W	919	-0-	919	919	919	3			N	-0-					-0-
09	0	W	916	-0-	916	1835	916	3			N	-0-					-0-
10	0	W	901	-0-	901	2736	901	3			N	-0-					-0-
11	700	N	887	-0-	187	2923	887	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	905	-0-	-2195	728	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	746	3			N	-0-					-0-
02	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					37
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	3			Y	-0-					37
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			Y	-0-					37
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					37
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					37
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					37
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					37
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					37
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			Y	-0-					37
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			Y	-0-					37
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	3			Y	-0-					37
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2053	-0-	-86	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
05	2077	N	1664	-0-	-413	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
06	2220	N	1623	-0-	-597	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
07	2418	N	1600	-0-	-818	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
08	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
09	1620	N	1278	-0-	-342	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	1025	-0-	-505	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3277	-0-	-1528	-0-	3277	3		Y	-0-			98
02	4340	X	2954	-0-	-1386	-0-	2954	3		Y	-0-			98
03	4805	X	3311	-0-	-1494	-0-	3311	3		Y	-0-			98
04	4380	X	3226	-0-	-1154	-0-	3226	3		Y	-0-			98
05	4526	X	3208	-0-	-1318	-0-	3208	3		Y	-0-			98
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3		Y	-0-			98
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		Y	-0-			98
08	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	3060	3		Y	-0-			98
09	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	2872	3		Y	-0-			98
10	3751	X	3148	-0-	-603	-0-	3148	3		Y	-0-			98
11	3630	X	2931	-0-	-699	-0-	2931	3		Y	-0-			98
12	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	3		Y	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 37,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	637	-0-	-169	-0-	637	3		N	-0-			-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3		N	-0-			-0-
06	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	3		N	-0-			-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3		N	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		572	-0-	572	2330	572	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		517	-0-	517	2847	517	3			N	-0-					-0-
03	3442	X	595	-0-	-2847	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192

01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			Y	-0-					14
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					14
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	3			Y	-0-					14
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					14
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					14
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	3			Y	-0-					14
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					14
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			Y	-0-					14
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			Y	-0-					14
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					14
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-					14
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	672	N	580	-0-	-92	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	900	N	619	-0-	-281	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	930	N	531	-0-	-399	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	900	N	663	-0-	-237	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 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	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	713	N	255	-0-	-458	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3150	-0-	-260	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2517	-0-	-563	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2741	-0-	-669	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2604	-0-	-636	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2505	-0-	-657	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2368	-0-	-512	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2290	-0-	-590	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1980	-0-	-655	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2280	-0-	-665	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2199	-0-	-461	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2154	-0-	-126	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1958	-0-	-412	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2024	-0-	-425	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	475	-0-	-672	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	844	-0-	-272	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	664	-0-	-736	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 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	1891	N	1004	-0-	-887	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	976	-0-	-233	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-248	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	506	-0-	-207	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	255					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-

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

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572

01	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3	N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-			N	-0-					-0-
06	990	N	29	-0-	-961	B	-0-	29	3	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3	N	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	B	-0-	2762	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

01	0	N	2136	-0-	2136	B	2136	2136	3	N	-0-					-0-
02	0	N	1590	-0-	1590	B	3726	1590	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3726																
03	0	N	1656	-0-	1656	B	5382	1656	3	N	-0-					-0-
04	0	N	550	-0-	550	B	5932	550	3	N	-0-					-0-
05	5932	N	-0-	-0-	-5932	B	-0-			N	-0-					-0-
06	1590	N	134	-0-	-1456	B	-0-	134	3	N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	5266	-0-	5266	B	5266	5266	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	5266			N	-0-					-0-
*12	5007	N	-0-	-0-	-5007	B	259			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)//CONT.// 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 285762 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	809	-0-	809 B	10872	809	3			N	-0-					-0-
02	0	W	516	-0-	516 B	11388	516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11388																	
03	0	W	142	-0-	142 B	11530	142	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	11530					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	11530					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	11530					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	11530					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	11530					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11530																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	11530					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	11530					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	11530					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	11530					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					1
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					1
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					1
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					1
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					1
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					1
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					1
10	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					1
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 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	5146		4830	-0-	-316	4307	4830	2			N	-0-					-0-
02	4648		4830	-0-	182	4489	4830	2			N	-0-					-0-
03	9003		4830	-0-	-4173	316	4830	2			N	-0-					-0-
04	4740	#	1208	-0-	-3532	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	4836	#	4830	-0-	-6	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
06	4980		4830	-0-	-150	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	5146		5228	-0-	82	82	5228	2			N	-0-					-0-
08	5094	R	5012	-0-	-82	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
09	4771	R	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
10	4836	#	4519	-0-	-317	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
*11	2626	R	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

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

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4095	-0-	-214	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	1024	-0-	-2996	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4095	-0-	-105	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3729	-0-	-611	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3825	-0-	-135	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3567	-0-	-525	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

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

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	896	N	744	-0-	-152	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	806	N	391	-0-	-415	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

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

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

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2349	-0-	-751	13224	23	1	2295	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
02	2800	N	832	-0-	-1968	11256	803	3	29	9	Y	26	18	1			13
03	3100	N	836	-0-	-2264	8992	829	3	7	9	Y	6	15	1			4
04	3000	N	929	-0-	-2071	6921	900	3	29	9	Y	26	18	1			12
05	3100	N	921	-0-	-2179	4742	3	1	899	3	Y	17	22	1			7
							19	9									
06	3000	N	900	-0-	-2100	2642	5	1	873	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
07	3100	N	1036	-0-	-2064	578	3	1	1011	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
08	1461	N	883	-0-	-578	-0-	3	1	855	3	Y	23	18	1			8
							25	9									
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	2	1	769	3	Y	22	24	1			6
							24	9									
10	930	N	664	-0-	-266	-0-	2	1	637	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	2	1	599	3	Y	17	23	1			2
							19	9									
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	37	1	580	3	Y	29	26	1			5
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 11,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

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

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

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983

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	14B DENY	-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-

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-91	-0-	57	3	7	9	Y	6	5	1			36
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	115	3	23	9	Y	21	18	1			39
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	3	3	9	Y	3	9	1			33
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					33
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	51	3	14	9	Y	13	21	1			25
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	20	3	2	9	Y	2	4	1			23
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	30	3	18	9	Y	16					39
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	3	11	9	Y	10	49	1			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					3
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3642	-0-	542	2558	3531	3	111	9	Y	101	77	1			24
02	2800	N	4141	-0-	1341	3899	4023	3	118	9	Y	107	91	1			40
03	3100	N	4001	-0-	901	4800	3837	3	164	9	Y	149	189	1			-0-
04	8718	X	3918	-0-	-4800	-0-	3762	3	156	9	Y	142	124	1			18
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3269	3	117	9	Y	106	124	1			-0-
06	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1401	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
07	3503	X	1757	-0-	-1746	-0-	1651	3	106	9	Y	96					96
08	3503	X	1400	-0-	-2103	-0-	1399	3	1	9	Y	1	59	1			38
09	3390	X	993	-0-	-2397	-0-	993	3			Y	-0-					38
10	3379	X	1270	-0-	-2109	-0-	1203	3	67	9	Y	61					99
11	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	1833	3	284	9	Y	258	188	1			169
12	1767	X	1521	-0-	-246	-0-	1486	3	35	9	Y	32	191	1			10

TOTAL GAS PROD: 29,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1802	3	297	9	Y	270	208	1			167
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2140	3	283	9	Y	257	216	1			208
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2208	3	228	9	Y	207	279	1			136
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2056	3	232	9	Y	211	185	1			162
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2191	3	201	9	Y	183	266	1			79
06	1740	N	510	-0-	-1230	-0-	455	3	55	9	Y	50	53	1			76
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					76
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	28	1			48
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					48
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	3	45	9	Y	41					89
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	147	3	156	9	Y	142	104	1			127
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	435	3	270	9	Y	245	285	1			87

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,606

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	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.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

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

ELLIOTT, M. WELL #: 1 RRCID -> 279528 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BUCKHORN (STRAWN) //CONT.// 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1221	-0-	-263	-0-	47	1	1174	3	Y	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	55	1	1417	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	48	1	1421	3	Y	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	70	1	1253	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	94	1	1456	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1016	-0-	-304	-0-	54	1	962	3	Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	3	Y	-0-					-0-
*11	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	85	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	91	1	1400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 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-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2548	-0-	-1017	-0-	2439	3	109	9	N	99	179	1			90
02	3220	#	3033	-0-	-187	-0-	2944	3	89	9	N	81					171
03	3565	#	3097	-0-	-468	-0-	3000	3	97	9	N	88	182	1			77
04	3214	R	3214	-0-	-0-	-0-	3126	3	88	9	N	80					157
05	3730	R	3730	-0-	-0-	-0-	326	1	3316	3	N	80	182	1			55
							88	9									
06	3240	#	2855	-0-	-385	-0-	268	1	2508	3	N	72					127
							79	9									
07	3765	R	3765	-0-	-0-	-0-	341	1	3345	3	N	72					199
							79	9									
08	3746	R	3746	-0-	-0-	-0-	393	1	3290	3	N	57	172	1			84
							63	9									
09	3628	R	3628	-0-	-0-	-0-	392	1	3169	3	N	61					145
							67	9									
10	3751	#	3687	-0-	-64	-0-	257	1	3360	3	N	64					209
							70	9									
11	3630	#	3509	-0-	-121	-0-	134	1	3318	3	N	52	182	1			79
							57	9									
12	3751	#	3524	-0-	-227	-0-	169	1	3288	3	N	61					140
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 40,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VIATHON HYDROCARBONS, INC. 884917
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 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	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
SPH DEVELOPMENT, LLC 809637
SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSHER (MORRIS) //CONT.// 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
SPH DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 809637
SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 12 RRCID -> 279522 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851

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

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

BUTLER (CANYON) 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY "11" WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426

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

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS (GARDNER) 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. 385390
CLARA WELL #: 1 RRCID -> 139225 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827

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

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	584	-0-	-67	-0-	584	3			Y	-0-					45
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					45
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					45
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					45
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			Y	-0-					45
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					45
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					45
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					45
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					45
10	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			Y	-0-					45
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			Y	-0-					45
12	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BROOKS, BILLEE K. 097032
WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					182
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1					183
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					183
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	380	3	1	9	N	1					184
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					184
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					184
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					184
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					184
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					184
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					184
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					184
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					143
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					143
03	465	N	109	-0-	-356	-0-	109	3			N	-0-					143
04	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	3			N	-0-					143
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					143
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					143
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					143
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					143
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					143
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-373	-0-	185	3			N	-0-					191
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	223	3	2	9	N	2					193
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					193
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					193
05	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-					193
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					193
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					193
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					193
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	101	3	9	9	N	8					201
10	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					201
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					201
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	3	2	9	N	2					203

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

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

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

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC 945921
WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

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

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

01	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	58	-0-	-122	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

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

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

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 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	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

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

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
OTEX LLC 628115
PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

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

CELERY (GUNSIGHT) //CONT.// 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

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

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
OTEX LLC 628115
PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

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

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

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) //CONT.// 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

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

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

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY CROCKETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6334	-0-	3234	3234	6300	2	34	9	Y	31	116	1			27
02	2800	N	3501	-0-	701	3935	3426	2	75	9	Y	68					95
03	3100	N	1295	-0-	-1805	2130	1197	2	98	9	Y	89	159	1			25
04	3000	N	1121	-0-	-1879	251	1087	2	34	9	Y	31					56
05	2932		1993	-0-	-939	-0-	1897	2	96	9	Y	87					143
06	1020		1192	-0-	172	172	1116	2	76	9	Y	69	151	1			61
07	1054		1093	-0-	39	211	1063	2	30	9	Y	27					88
08	1093		1451	-0-	358	569	1392	2	59	9	Y	54					142
09	1020		123	-0-	-897	-0-	122	2	1	9	Y	1					143
10	1054		463	-0-	-591	-0-	451	2	12	9	Y	11	145	1			9
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1542	2	29	9	Y	26					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 20,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3341	-0-	241	241	3341	2			N	-0-					-0-
02	387 N	146	-0-	-241	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390 X	110	-0-	-280	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390 X	104	-0-	-286	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	155 X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124 X	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDA MARRA (CANYON) //CONT.// 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					68
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					68
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					68
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	15	1	105	3	N	-0-					68
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					68
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					68
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					68
08	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					68
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					68
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					68
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					68
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					13
09	14B2	EXT	55	-0-	55	150	55	3			N	-0-					13
10	14B2	EXT	55	-0-	55	205	55	3			N	-0-					13
11	14B2	EXT	53	-0-	53	258	53	3			N	-0-					13
12	14B2	EXT	51	-0-	51	309	51	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA COUCH (CISCO LIME) 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
OWENS 19 WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	105	3	11	9	N	10					35
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					35
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	143	3	13	9	N	12					47
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	3	6	9	N	5					52
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	3	6	9	N	5					57
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	114	3	8	9	N	7					64
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	130	3	8	9	N	7					71
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	122	3	8	9	N	7					78
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	N	7					85
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	109	3	7	9	N	6					91
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	106	3	7	9	N	6					97
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	107	3	8	9	N	7					104

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CLARA COUCH (CISCO LIME) //CONT.// 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLARA COUCH (WOLFCAMP) 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
NOELKE A WELL #: 3 RRCID -> 179082 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5524 - 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

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

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

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. 880375
MERIDAN-COX WELL #: 1 RRCID -> 133699 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1088 - 1165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, MERIDIAN WELL #: 2 RRCID -> 165683 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

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

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

EXXON-COX WELL #: 1 RRCID -> 205810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1078 - 1338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	705	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) //CONT.// 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. //CONT.// 880375
EXXON-COX WELL #: 2 RRCID -> 273371 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 991 - 1251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	3	4	9	N	4					78
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	56	3	7	9	N	6					84
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					92
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	60	3	10	9	N	9					101
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4	9	N	4					105
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	60	3	88	9	N	80					185
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	3	6	9	N	5					190
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	N	1					191
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	N	1					192
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4	9	N	4					196
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	N	1					197
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CLARION (FUSSELMAN) 18584 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
GULF-MILLSPAUGH WELL #: 4101 RRCID -> 141976 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7824 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					97
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					97
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					97
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					97
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					97
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					97
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 3 RRCID -> 273203 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8302 - 9853

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

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) 19107 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
UNIVERSITY 15-17 WELL #: 1 RRCID -> 254945 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890

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

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

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					13
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					13
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					13
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					13
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					13
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					13
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					13
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					13
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					13
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					13
*11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					13
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	1	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	8	-0-	-426	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	71	-0-	-229	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-452	-0-	1	1	601	3	N	-0-					125
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	N	-0-					125
03	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1	1	1000	3	N	12					137
							13	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1	1	1333	3	N	9					146
							10	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1	1	1189	3	N	11					157
							12	9									
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1	1	1177	3	N	-0-					157
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1	1	1178	3	N	22					179
							24	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1	1	1121	3	N	5					184
							6	9									
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1	1	1036	3	N	5					189
							6	9									
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1	1	1050	3	N	1	169	1			21
							1	9									
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	1	1	978	3	N	9					30
							10	9									
12	1085	N	942	-0-	-143	-0-	1	1	921	3	N	18					48
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 12,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	1	1	757	3	N	-0-					93
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	1	1	599	3	N	-0-					93
03	775	N	538	-0-	-237	-0-	1	1	537	3	N	-0-					93
04	720	N	525	-0-	-195	-0-	1	1	524	3	N	-0-					93
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	1	1	619	3	N	-0-					93
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	1	1	600	3	N	-0-					93
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	1	1	537	3	N	-0-					93
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	1	1	547	3	N	-0-					93
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	1	1	654	3	N	-0-					93
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	1	1	620	3	N	-0-					93
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	1	1	566	3	N	-0-					93
12	682	N	385	-0-	-297	-0-	1	1	384	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	DELQ PR		383	-0-	383	383	80	1	303	3	N	-0-					60
04	747	N	364	-0-	-383	-0-	80	1	284	3	N	-0-					60
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	80	1	143	3	N	-0-					60
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	80	1	49	3	N	-0-					60
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	80	1	202	3	N	-0-					60
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	80	1	244	3	N	-0-					60
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	80	1	177	3	N	-0-					60
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	80	1	257	3	N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1209	3	3	9	Y	3	56	1			16
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	953	3	3	9	Y	3					19
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	3	3	9	Y	3					22
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	3	3	9	Y	3					25
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	3	1	9	Y	1					26
06	990	N	462	-0-	-528	-0-	461	3	1	9	Y	1					27
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					27
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					27
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					27
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			Y	-0-					27
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					27
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042577 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 6566 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19

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

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

01	124	N	60	-0-	-64	-0-	58	3	2	9	Y	2	3	1			6
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4	6	1			4
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	Y	1					5
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	Y	4	5	1			4
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4					8
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	285	3	2	9	Y	2	3	1			7
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	Y	1	3	1			5
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					5
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3	3	1			5
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4	3	1			6
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	Y	3	6	1			3
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	811	3	7	9	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	3	3	9	Y	3					52
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4	9	Y	4					56
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	Y	6					62
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	3	4	9	Y	4					66
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	Y	2					68
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	Y	2					70
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	Y	3					73
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					73
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	3	11	9	Y	10					83
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	554	3	6	9	Y	5					88
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	530	3	6	9	Y	5					93
12	682	N	280	-0-	-402	-0-	274	3	6	9	Y	5					98

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

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

WEST 'D' WELL #: 1 RRCID -> 049840 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - P/A 02/04/19

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

WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408

01	992	N	621	-0-	-371	-0-	606	3	15	9	Y	14	89	1			100
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	632	3	62	9	Y	56	92	1			64
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1081	3	40	9	Y	36					100
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1077	3	23	9	Y	21					121
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1108	3	26	9	Y	24					145
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1085	3	25	9	Y	23	93	1			75
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1403	3	25	9	Y	23					98
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					98
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1165	3	47	9	Y	43	89	1			52
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1125	3	21	9	Y	19					71
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1198	3	39	9	Y	35					106
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1166	3	29	9	Y	26					132

TOTAL GAS PROD: 13,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-137	-0-	358	3	1	9	Y	1					97
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			Y	-0-					97
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					97
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					97
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					97
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					97
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					97
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					97
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					97
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					97
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					97
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	31	1			1
02	364	N	224	-0-	-140	-0-	222	3	2	9	Y	2					3
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2					5
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2					7
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					8
06	240	N	49	-0-	-191	-0-	49	3			Y	-0-					8
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					8
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					8
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					8
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					8
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					8
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BELL, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 142957 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6154 - 6514

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - P/A 01/23/19

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

WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-173	-0-	13	3			Y	-0-					109
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	20	3			Y	-0-					109
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					109
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					109
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					109
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					109
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					109
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					109
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					109
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					109
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					109
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					35
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1					36
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					37
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1					38
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1					39
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1	9	Y	1					40
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1					41
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					41
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					42
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	3	1	9	Y	1					43
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	3	1	9	Y	1					44
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	259	3	2	9	Y	2	2	1			6
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3	6	1			3
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					5
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	3	4	9	Y	4	6	1			3
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	Y	4					7
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	197	3	2	9	Y	2	3	1			6
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	Y	1	2	1			5
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					5
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2	2	1			5
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	3	4	9	Y	4	3	1			6
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	Y	3	6	1			3
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	3	7	9	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 143622 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 143656 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5978 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					11
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	384	3	1	9	Y	1					12
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1					13
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1					14
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					14
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					14
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1					15
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					15
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2					17
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	452	3	1	9	Y	1					18
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	364	3	1	9	Y	1					19
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					58
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	429	3			Y	-0-					58
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					58
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					58
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					58
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			Y	-0-					58
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					58
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					58
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					58
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					58
11	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	3			Y	-0-					58
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CODY WELL #: 5 RRCID -> 153419 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1280	-0-	-115	-0-	1278	3	2	9	Y	2	3	1			6
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1283	3	3	9	Y	3	5	1			4
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	3	1	9	Y	1					5
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	3	6	9	Y	5	6	1			4
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1527	3	4	9	Y	4					8
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	3	2	9	Y	2	3	1			7
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	3	1	9	Y	1	3	1			5
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					5
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	3	3	9	Y	3	2	1			6
10	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	1003	3	4	9	Y	4	3	1			7
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	3	2	9	Y	2	6	1			3
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	3	8	9	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	8	1			10
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	Y	5	9	1			6
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3					9
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	Y	2					11
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2					13
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	401	3	2	9	Y	2	9	1			6
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	Y	2					8
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					8
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	357	3	4	9	Y	4	8	1			4
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	389	3	2	9	Y	2					6
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	Y	3					9
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	343	3	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

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

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

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 153558 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019 - P/A 01/30/19

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

WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

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-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	747	3	13	9	Y	12	73	1			100
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	663	3	51	9	Y	46	76	1			70
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	756	3	33	9	Y	30					100
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	728	3	20	9	Y	18					118
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	741	3	23	9	Y	21					139
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	718	3	21	9	Y	19	77	1			81
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	736	3	21	9	Y	19					100
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					100
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	652	3	40	9	Y	36	74	1			62
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	621	3	17	9	Y	15					77
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	588	3	33	9	Y	30					107
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	577	3	24	9	Y	22					129

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					15
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					15
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					15
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					15
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					15
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			Y	-0-					15
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					15
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					15
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	3	1	9	Y	1					16
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					16
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			Y	-0-					16
12	961	N	320	-0-	-641	-0-	320	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	948	3	1	9	Y	1					6
02	840	N	709	-0-	-131	-0-	708	3	1	9	Y	1	1	1			6
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					6
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1	1	1			6
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	Y	1					7
06	690	N	268	-0-	-422	-0-	268	3			Y	-0-	1	1			6
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	3	1	9	Y	1	1	1			6
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					6
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	Y	1	1	1			6
10	930	N	627	-0-	-303	-0-	626	3	1	9	Y	1					7
11	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	3			Y	-0-					7
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	828	3	1	9	Y	1	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 8,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 6609

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	347	3	29	9	N	26	179	1			57
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	433	3	13	9	N	12					69
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	394	3	14	9	N	13					82
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	305	3	11	9	N	10					92
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	233	3	19	9	N	17					109
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	346	3	12	9	N	11					120
07	341	N	207	-0-	-134	-0-	195	3	12	9	N	11					131
08	248	N	19	-0-	-229	-0-	7	3	12	9	N	11					142
09	360	N	46	-0-	-314	-0-	43	3	3	9	N	3					145
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	99	3	7	9	N	6					151
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	44	3	9	9	N	8					159
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	14	3	9	9	N	8					167

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

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

O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					69
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					69
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					69
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					69
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					69
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					69
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					69
08	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	3			N	-0-					69
09	240	N	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					69
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					69
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					182
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					182
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					182
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					182
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					182
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					182
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					182
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					182
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					182
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					182
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					182
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1604	3	8	9	N	7					162
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1385	3	7	9	N	6					168
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	3	3	9	N	3					171
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	3	4	9	N	4					175
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	3	2	9	N	2					177
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	3	3	9	N	3					180
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1	9	N	1					181
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					181
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					181
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					181
11	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	3			N	-0-					181
12	496	N	62	-0-	-434	-0-	62	3			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 12,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-475	-0-	265	3	4	9	N	4					106
02	560	N	196	-0-	-364	-0-	194	3	2	9	N	2					108
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	325	3	2	9	N	2					110
04	270	N	110	-0-	-160	-0-	109	3	1	9	N	1					111
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	N	4					115
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	N	4					119
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	N	4					123
08	558	N	286	-0-	-272	-0-	284	3	2	9	N	2					125
09	540	N	272	-0-	-268	-0-	272	3			N	-0-					125
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					125
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					125
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					126
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					126
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					126
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					126
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					126
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					126
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					126
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					126
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					126
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					126
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					126
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					51
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					51
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					51
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					51
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					51
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					51
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					51
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					51
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					51
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					51
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					51
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

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

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

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

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

BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					12
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHRANK "24" WELL #: 1 RRCID -> 177861 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	510	N	196	-0-	-314	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	4455	-0-	1455	1455	4455	2			N	-0-					-0-
07	2156	N	701	-0-	-1455	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	810	X	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	837	X	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	810	X	652	-0-	-158	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	837	X	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

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

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

LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

WEST "19" WELL #: 4 RRCID -> 187669 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473

01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					101
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					101
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					101
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					101
07	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					101
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					101
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					101
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					101
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					101
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

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

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

BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	161	2	15	9	N	14					160
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	144	2	17	9	N	15					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	165	2	138	9	N	125					125

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					97
02	2800	N	2854	-0-	54	54	2854	2			N	-0-					97
03	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	1464	-0-	-936	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1761	-0-	-719	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1992	-0-	-488	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3239	-0-	239	239	3239	2			N	-0-					-0-
*12	3737	X	3498	-0-	-239	-0-	3387	2	111	9	N	101					101

TOTAL GAS PROD: 23,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

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

SILVER OIL & GAS INC. 781880
CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					187
02	420	N	22	-0-	-398	-0-	22	2			N	-0-					187
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					187
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					187
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					187
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					187
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					187
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					187
09	840	N	187	-0-	-653	-0-	187	3			N	-0-					187
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					187
11	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	2			N	-0-					187
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 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	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					135
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					135
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					135
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					135
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					135
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					135
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					135
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					135
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					135
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					135
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					135
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					147
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					147
03	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					147
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-					147
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					147
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					147
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					147
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					147
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					147
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					147
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					147
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
MURPHY, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 062350 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	305	2			N	-0-					74
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					74
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					74
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					74
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					74
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					74
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					74
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HENDERSON, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 214838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6444 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

01	1054	N	840	-0-	-214	-0-	14	1	824	3	N	2					124
							2	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	14	1	525	3	N	1					125
							1	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	16	1	907	3	N	4					129
							4	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	15	1	846	3	N	9					138
							10	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	802	3	10	9	N	9					147
06	900	N	430	-0-	-470	-0-	387	3	43	9	N	39	163	1			23
07	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	3			N	-0-					23
08	806	N	477	-0-	-329	-0-	477	3			N	-0-					23
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					23
10	558	N	152	-0-	-406	-0-	152	3			N	-0-					23
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					23
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					115
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	666	3	Y	-0-					115
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	-0-					115
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					115
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					115
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-	106	1			9
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	390	3	20	9	Y	18					27
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					27
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					27
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					27
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					27
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BARROW, GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 072274 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	859	-0-	-40	-0-	16	1	843	3	N	-0-					86
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	743	3	N	-0-					86
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	16	1	809	3	N	2					88
							2	9									
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	15	1	784	3	N	6					94
							7	9									
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					94
06	810	N	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					94
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	522	3			N	-0-					94
08	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	3			N	-0-					94
09	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					94
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					94
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					94
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	3			Y	-0-					17
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					17
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					17
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					17
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					17
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					17
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			Y	-0-					17
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					17
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					17
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 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	31	-0-	-62	-0-	16	1	15	3	N	-0-					73
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	14	1	15	3	N	-0-					73
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	N	-0-					73
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	N	-0-					73
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					73
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					73
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	3	Y	-0-					71
02	420	N	14	-0-	-406	-0-	14	1			Y	-0-					71
03	589	N	390	-0-	-199	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					71
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					71
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					71
06	390	N	73	-0-	-317	-0-	45	3	28	9	Y	25	53	1			43
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	391	3	20	9	Y	18					61
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					61
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					61
10	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			Y	-0-					61
11	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	3			Y	-0-					61
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1097	2	87	9	N	79	20	8					103
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	918	2	65	9	N	59	10	8					152
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1055	2	77	9	N	70	175	1	19	8			28
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	848	2	36	9	N	33	3	8					58
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	703	2	26	9	N	24							82
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	949	2	66	9	N	60							142
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	835	2	48	9	N	44							186
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	738	2	34	9	N	31	175	1					42
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	787	2	43	9	N	39							81
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	756	2	42	9	N	38							119
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	647	2	39	9	N	35							154
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	646	2	43	9	N	39	4	8					189

TOTAL GAS PROD: 10,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	2	661	9	N	601	530	1	20	8	202
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	2	501	9	N	455	335	1	5	8	317
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	2	549	9	N	499	521	1	10	8	285
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	2	484	9	N	440	520	1	3	8	202
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	2	462	9	N	420	344	1			278
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	2	441	9	N	401	341	1			338
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	2	420	9	N	382	512	1			208
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	2	403	9	N	366	352	1			222
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	2	370	9	N	336	357	1			201
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	2	366	9	N	333	355	1			179
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	9	2	353	9	N	321	357	1			143
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	328	168	1	7	8	296

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,882

BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	N	5					53
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	572	2	10	9	N	9					62
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	620	2	10	9	N	9					71
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	582	2	11	9	N	10					81
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	629	2	9	9	N	8					89
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	2	10	9	N	9					98
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					98
08	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					98
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					98
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	470	2	1	9	N	1					99
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	708	2	9	9	N	8					107
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	N	6					113

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					40
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	585	2			Y	-0-					40
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					40
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			Y	-0-					40
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			Y	-0-					40
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			Y	-0-					40
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					40
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					40
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					40
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			Y	-0-					40
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			Y	-0-					40
*12	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
BARROW WELL #: 8 RRCID -> 276323 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	278	2	7	9	Y	6					33
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	Y	8					41
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	359	2	14	9	Y	13					54
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	2	9	9	Y	8					62
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	2	8	9	Y	7					69
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13	9	Y	12	62	1			19
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	7	2	23	9	Y	21					40
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	218	2	42	9	Y	38					78
09	330	N	160	-0-	-170	-0-	114	2	46	9	Y	42	118	1			2
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	162	2	34	9	Y	31					33
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	110	2	42	9	Y	38	3	8			68
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	67	2	42	9	Y	38	6	8			100

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BARROW WELL #: 9 RRCID -> 276324 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6330 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9	N	2					165
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					165
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	578	3	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	3	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	3	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	3	N	-0-					-0-
05	558	N	24	-0-	-534	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1139	-0-	-318	-0-	72	1	1067	3	N	-0-			180
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	72	1	833	3	N	-0-			180
03	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	72	1	982	3	N	-0-			180
04	1110	N	990	-0-	-120	-0-	72	1	918	3	N	-0-			180
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	72	1	928	3	N	-0-			180
06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	72	1	858	3	N	-0-			180
07	1023	N	832	-0-	-191	-0-	72	1	760	3	N	-0-			180
08	992	N	474	-0-	-518	-0-	72	1	402	3	N	-0-			180
09	930	N	540	-0-	-390	-0-	72	1	468	3	N	-0-			180
10	837	N	278	-0-	-559	-0-	72	1	206	3	N	-0-			180
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	72	1	426	3	N	-0-			180
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	72	1	274	3	N	-0-			180

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
THACKERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 279527 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5466 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

TXP, INCORPORATED 875395
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-			-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-			-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-			-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-			-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

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

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

COOS (PENN STRAWN) 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
KENLEY WELL #: 3183 RRCID -> 227756 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929

01	5301 X	4500	-0-	-801	-0-	210	1	4290	3	N	-0-					-0-
02	4788 X	4042	-0-	-746	-0-	205	1	3837	3	N	-0-					-0-
03	4619 X	3939	-0-	-680	-0-	218	1	3721	3	N	-0-					-0-
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	300	1	4231	3	N	-0-					-0-
05	4495 X	4345	-0-	-150	-0-	237	1	4108	3	N	-0-					-0-
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	4530 X	4254	-0-	-276	-0-	223	1	4031	3	N	-0-					-0-
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	205	1	4184	3	N	-0-					-0-
11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	215	1	3994	3	N	-0-					-0-
12	4402 X	4010	-0-	-392	-0-	186	1	3824	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

01	5053 X	4989	-0-	-64	-0-	233	1	4756	3	N	-0-					-0-
02	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	234	1	4367	3	N	-0-					-0-
03	4836 X	4761	-0-	-75	-0-	264	1	4497	3	N	-0-					-0-
04	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	331	1	4677	3	N	-0-					-0-
05	5084 X	4831	-0-	-253	-0-	264	1	4567	3	N	-0-					-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
09	5010 X	4929	-0-	-81	-0-	258	1	4671	3	N	-0-					-0-
10	4836 X	4786	-0-	-50	-0-	224	1	4562	3	N	-0-					-0-
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	225	1	4192	3	N	-0-					-0-
12	5084 X	4468	-0-	-616	-0-	207	1	4261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	239	1	4870	3	N	-0-			-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	235	1	4381	3	N	-0-			-0-
03	5022	X	4790	-0-	-232	-0-	266	1	4524	3	N	-0-			-0-
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	324	1	4567	3	N	-0-			-0-
05	5022	X	4727	-0-	-295	-0-	258	1	4469	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	299	1	5410	3	N	-0-			-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	231	1	4701	3	N	-0-			-0-
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	221	1	4114	3	N	-0-			-0-
12	5022	X	3846	-0-	-1176	-0-	178	1	3668	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	154	1	3147	3	N	-0-			-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	179	1	3341	3	N	-0-			-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	201	1	3426	3	N	-0-			-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	234	1	3299	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	189	1	3271	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
09	3540	X	3405	-0-	-135	-0-	178	1	3227	3	N	-0-			-0-
10	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	156	1	3171	3	N	-0-			-0-
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	188	1	3497	3	N	-0-			-0-
*12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	167	1	3444	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BARNES, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 126182 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	1			N	-0-			-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	1			N	-0-			-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	1			N	-0-			-0-
04	1470	N	144	-0-	-1326	-0-	144	1			N	-0-			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT (DEVONIAN) 20567 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDSEY, DEWAYNE WELL #: 2 RRCID -> 140901 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159	3	40	9	N	36	57	1			48
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	200	3	51	9	N	46					94
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	250	3	39	9	N	35	63	1			66
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	219	3	52	9	N	47					113
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	204	3	52	9	N	47	74	1			86
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	141	3	11	9	N	10	67	1			29
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	261	3	36	9	N	33					62
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	310	3	42	9	N	38					100
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	375	3	42	9	N	38					138
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	297	3	31	9	N	28	79	1			87
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2185	3	58	9	N	53	97	1			43
*12	3100	N	3215	-0-	115	115	3170	3	45	9	N	41					84

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	#	6409	-0-	-2333	-0-	6088	3	321	9	Y	292	191	1			305
02	8740	R	8740	-0-	-0-	-0-	8397	3	343	9	Y	312	237	1			380
03	9200	R	9200	-0-	-0-	-0-	8936	3	264	9	Y	240	364	1			256
04	9300	R	9300	-0-	-0-	-0-	9041	3	259	9	Y	235	235	1			256
05	10075	#	8449	-0-	-1626	-0-	8207	3	242	9	Y	220	258	1			218
06	9750	#	2572	-0-	-7178	-0-	2447	3	125	9	Y	114	120	1			212
07	10075	#	1528	-0-	-8547	-0-	1458	3	70	9	Y	64					276
08	9982	#	250	-0-	-9732	-0-	238	3	12	9	Y	11	122	1			165
09	9660	#	2619	-0-	-7041	-0-	2413	3	206	9	Y	187	109	1			243
10	8711	#	6726	-0-	-1985	-0-	6510	3	216	9	Y	196	281	1			158
11	6973	R	6973	-0-	-0-	-0-	6758	3	215	9	Y	195	160	1			193
*12	7514	R	7514	-0-	-0-	-0-	7275	3	239	9	Y	217	244	1			166

TOTAL GAS PROD: 70,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,283

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2019 - P/A 02/02/19

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

CORVO (CLEARFORK) 20845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 146112 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2855	-0-	2855	181565	2855	1			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		2218	-0-	2218	183783	2218	1			Y	-0-					37
03	DLQ G-10		2678	-0-	2678	186461	2678	1			Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1046	-0-	1046	187507	1046	1			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		1549	-0-	1549	189056	1549	1			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		866	-0-	866	189922	866	1			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		631	-0-	631	190553	631	1			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		1759	-0-	1759	192312	1759	1			Y	-0-					37
09	DLQ G-10		3017	-0-	3017	195329	3017	1			Y	-0-					37
10	DLQ G-10		2221	-0-	2221	197550	2221	1			Y	-0-					37
*11	DLQ G-10		1300	-0-	1300	198850	1300	1			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		1300	-0-	1300	200150	1300	1			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

01	434	#	356	-0-	-78	-0-	338	3	18	9	N	16					70
02	392	#	163	-0-	-229	-0-	128	3	35	9	N	32					102
03	434	#	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					102
04	420	#	366	-0-	-54	-0-	337	3	29	9	N	26					128
05	434	#	273	-0-	-161	-0-	243	3	30	9	N	27					155
06	330	#	269	-0-	-61	-0-	248	3	21	9	N	19					174
07	310	#	37	-0-	-273	-0-	22	3	15	9	N	14					188
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					188
09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	4					192
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					192
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					192
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

01	155	#	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	#	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW KILLER (GOEN) //CONT.// 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	386	-0-	-420	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	700	#	481	-0-	-219	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	744	#	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	660	#	505	-0-	-155	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	721	3	33	9	N	30					30
06	710	R	710	-0-	-0-	-0-	697	3	13	9	N	12					42
07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	N	8					50
08	744	#	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					50
09	720	#	630	-0-	-90	-0-	630	3			N	-0-					50
10	744	#	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-					50
11	720	#	605	-0-	-115	-0-	605	3			N	-0-					50
12	744	#	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

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

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

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. 880375
CHEVRON COX WELL #: 1 RRCID -> 148110 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. WELL #: 1 U RRCID -> 065210 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

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

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. WELL #: 1 L RRCID -> 065372 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY SWD 46 WELL #: 1701 RRCID -> 267981 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560

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

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
COX, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 100348 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C") 21438 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
LANG WELL #: 2 RRCID -> 232761 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

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

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

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) //CONT.// 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1030	-0-	-210	-0-	1005	2	25	9	N	23					227
02	1120	#	770	-0-	-350	-0-	733	2	37	9	N	34	176	1			85
03	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1319	2	54	9	N	49					134
04	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1248	2	34	9	N	31					165
05	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1243	2	37	9	N	34					199
06	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	N	20					219
07	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	N	13	174	1			58
08	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1340	2	34	9	N	31					89
09	1200	#	957	-0-	-243	-0-	935	2	22	9	N	20					109
10	1240	#	1164	-0-	-76	-0-	1124	2	40	9	N	36					145
11	1200	#	723	-0-	-477	-0-	686	2	37	9	N	34					179
12	1240	#	719	-0-	-521	-0-	690	2	29	9	N	26					205

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

CREWS (MORRIS) 21731 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
T. C. PET 833839
PETRIE, CORA WELL #: RRCID -> 102104 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/1996

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

CREWS, NE. (DOG BEND LIME) 21733 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

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-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
HOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 149089 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					18
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					18
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					18
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					18
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					18
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					18
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					18
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					18
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					18
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					18
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					43
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					43
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					43
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					43
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					43
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					43
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					43
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					43
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					43
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					43
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

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

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

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					215
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					215
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					215
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					215
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					215
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					215
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					215
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					215
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					215
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					215
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					215
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 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	930	N	647	-0-	-283	-0-	641	2	6	9	N	5	5	1			4
02	1148	N	1006	-0-	-142	-0-	1005	2	1	9	N	1					5
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	2	7	9	N	6	5	1			6
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2	5	1			3
05	1116	N	803	-0-	-313	-0-	799	2	4	9	N	4	5	1			2
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2	9	N	2					4
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1030	2	1	9	N	1					5
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	5	1			2
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1304	2	2	9	N	2					4
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2	5	1			1
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	N	2					3
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	-0-	-73	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
05	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
07	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2		Y	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1096	-0-	-423	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	830	-0-	-220	-0-	830	2		N	-0-			-0-
05	1612	N	509	-0-	-1103	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
09	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	2	3	9	Y	3					9
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	2	9	9	Y	8	8	1			9
04	870	N	327	-0-	-543	-0-	323	2	4	9	Y	4	8	1			5
05	868	N	389	-0-	-479	-0-	382	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	Y	3					6
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2					8
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1301	2	3	9	Y	3	7	1			4
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	Y	2					6
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	2	3	9	Y	3	8	1			1
11	1260	N	895	-0-	-365	-0-	891	2	4	9	Y	4					5
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	476	N	356	-0-	-120	-0-	353	2	3	9	Y	3					8
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	Y	7	7	1			8
04	690	N	396	-0-	-294	-0-	393	2	3	9	Y	3	7	1			4
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	300	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	570	N	396	-0-	-174	-0-	393	2	3	9	Y	3					5
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2					7
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3	7	1			3
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	Y	2					5
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	Y	4	8	1			1
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	Y	3					4
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					3
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1					4
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					4
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					4
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1					5
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					5
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					5
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					5
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					5
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					5
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					5
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	370	2			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 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	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					5
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	568	2	1	9	N	1					6
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					7
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					7
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1					8
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					8
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					8
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					8
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					8
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					8
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	N	1					9
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 11,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	2	6	9	N	5	5	1			4
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	546	2	2	9	N	2					6
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	N	5	5	1			6
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	N	2	5	1			3
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	4	5	1			2
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	808	2	2	9	N	2					4
07	775	N	559	-0-	-216	-0-	558	2	1	9	N	1					5
08	930	N	580	-0-	-350	-0-	578	2	2	9	N	2	5	1			2
09	810	N	563	-0-	-247	-0-	561	2	2	9	N	2					4
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3	6	1			1
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	562	2	2	9	N	2					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	672	N	524	-0-	-148	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	N	1	1	1			1
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					1
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2449	N	1687	-0-	-762	-0-	1687	2			N	-0-	1	1			-0-
06	2880	N	1738	-0-	-1142	-0-	1737	2	1	9	N	1					1
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					1
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-	1	1			-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	2	1	9	N	1					1
10	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2218	2			N	-0-	1	1			-0-
11	2340	N	2167	-0-	-173	-0-	2166	2	1	9	N	1					1
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 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	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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220372 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220393 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986

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

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221066 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1639	-0-	-748	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1000	-0-	-1550	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	88	-0-	-2547	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1143	-0-	-1407	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	770	-0-	-1865	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1642	-0-	-993	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	727	-0-	-863	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1499	-0-	-516	-0-	1498	2	1	9	N	1					2
02	2072	N	1265	-0-	-807	-0-	1265	2			N	-0-					2
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					2
04	1440	N	1099	-0-	-341	-0-	1099	2			N	-0-					2
05	1395	N	770	-0-	-625	-0-	770	2			N	-0-					2
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					2
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					2
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					2
09	1500	N	994	-0-	-506	-0-	994	2			N	-0-					2
10	1767	N	1028	-0-	-739	-0-	1028	2			N	-0-					2
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	2	1	9	N	1					3
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1309	-0-	-91	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	713	-0-	-744	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	647	-0-	-373	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	672	-0-	-1092	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	746	-0-	-1024	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	853	-0-	-232	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-

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

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	720	-0-	-330	-0-	720	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	833	-0-	-221	-0-	833	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				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: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	741	-0-	-3	-0-	741	3		N	-0-			-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3		N	-0-			-0-
04	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	3		N	-0-			-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3		N	-0-			-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3		N	-0-			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	709	-0-	-581	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

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

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	630	N	467	-0-	-163	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					1
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					1
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					1
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					1
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					1
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					1
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					1
10	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	3			Y	-0-					1
11	420	N	240	-0-	-180	-0-	240	3			Y	-0-					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					3
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					3
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					3
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					3
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-					3
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					3
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					3
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					3
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					3
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					3
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	946	-0-	-77	-0-	946	3			Y	-0-					4
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					4
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					4
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					4
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					4
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					4
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					4
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					4
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					4
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			Y	-0-					4
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			Y	-0-					4
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					3
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					3
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					3
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					3
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			Y	-0-					3
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					3
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					3
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					3
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					3
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					3
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					3
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					1
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					1
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					1
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					1
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					1
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					1
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					1
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					1
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					1
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					1
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-56	-0-	471	3			Y	-0-					3
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					3
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					3
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					3
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					3
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					3
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	3			Y	-0-					3
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					3
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					3
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					1
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					1
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					1
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					1
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

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

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	775	N	412	-0-	-363	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	660	N	82	-0-	-578	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-					1
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					1
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					1
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON A WELL #: 1 RRCID -> 054322 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	600	N	445	-0-	-155	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 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	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	840	N	600	-0-	-240	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 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	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	720	N	549	-0-	-171	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-			1
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			1
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			1
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			1
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			1
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3		Y	-0-			1
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			1
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			1
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-			1
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3		Y	-0-			1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			1
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			1
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			1
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					1
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					1
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	651	N	330	-0-	-321	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 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	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	450	N	191	-0-	-259	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					1
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					1
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					1
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					4
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					4
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					4
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					4
05	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			Y	-0-					4
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					4
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					4
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					4
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					4
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					4
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					4
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	3		N	-0-			-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					1
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					1
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					1
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					1
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					1
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					1
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					1
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					1
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					1
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					1
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					1
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					1
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					1
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					1
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					1
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					1
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	570	N	398	-0-	-172	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-163	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	797	-0-	-223	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	644	N	457	-0-	-187	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	750	N	84	-0-	-666	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					151
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	3	7	9	N	6					157
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	N	4					161
04	1260	N	231	-0-	-1029	-0-	231	3			N	-0-					161
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	3	3	9	N	3					164
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	3	13	9	N	12					176
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1216	3	53	9	N	48					224
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	3	7	9	N	6	176	1			54
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1154	3	14	9	N	13					67
10	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1189	3	19	9	N	17					84
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1170	3	29	9	N	26					110
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1153	3	24	9	N	22					132

TOTAL GAS PROD: 13,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 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	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			Y	-0-					4
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					4
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					4
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					4
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					4
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					4
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					4
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					4
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					4
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					4
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048

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

SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126

01	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	750	N	469	-0-	-281	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	720	N	599	-0-	-121	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	845	-0-	-295	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	780	N	469	-0-	-311	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	671	-0-	-589	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1705 L RRCID -> 135091 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 6 RRCID -> 135439 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

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

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 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	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-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	691	-0-	-839	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 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	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-			-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-			-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-			-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 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	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-			-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3		N	-0-			-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-			-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 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	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	666	-0-	-894	-0-	666	3		N	-0-			-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
10	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
12	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 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	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					1
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					1
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					1
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					1
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					1
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
10	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					1
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-91	-0-	591	3			Y	-0-					3
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					3
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					3
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					3
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					3
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					3
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					3
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					3
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					3
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					3
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			Y	-0-					3
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					1
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					1
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					1
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					1
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					1
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					1
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					1
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					1
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					1
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					1
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1492	-0-	-523	-0-	1492	3			Y	-0-					4
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					4
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					4
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					4
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					4
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					4
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					4
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					4
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					4
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					4
11	1560	N	1208	-0-	-352	-0-	1208	3			Y	-0-					4
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 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	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			Y	-0-					3
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					3
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					3
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					3
05	527	N	284	-0-	-243	-0-	284	3			Y	-0-					3
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					3
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					3
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					3
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					3
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					3
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					4
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					4
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					4
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					4
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					4
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					4
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					4
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					4
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					4
10	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	3			Y	-0-					4
11	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	3			Y	-0-					4
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	720	N	475	-0-	-245	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					1
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					1
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					1
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					1
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					1
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					1
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-					1
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					1
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					1
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					1
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					1
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					1
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					1
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					1
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					1
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					3
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					3
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					3
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					3
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			Y	-0-					3
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					3
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					3
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					3
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					3
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			Y	-0-					3
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			3
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			3
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-			3
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			3
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			3
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			3
07	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	3		Y	-0-			3
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			3
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			3
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			3
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3		Y	-0-			3
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-			-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3		N	-0-			-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					3
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					3
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					3
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					3
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					3
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					3
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					3
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					3
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					3
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					3
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					3
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

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-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 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	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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	492	3		Y	-0-			1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-			1
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			1
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			1
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			1
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			1
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			1
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			1
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			1
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-			1
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3		Y	-0-			1
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1008	-0-	-108	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	941	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
04	990	N	105	-0-	-885	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	943	-0-	-137	-0-	943	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	902	-0-	-183	-0-	902	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	3		N	-0-			-0-
12	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					4
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					4
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					4
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					4
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					4
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					4
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					4
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					4
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					4
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			Y	-0-					4
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					4
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 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	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					3
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					3
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					3
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					3
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					3
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					3
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					3
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					3
10	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	3			Y	-0-					3
11	330	N	99	-0-	-231	-0-	99	3			Y	-0-					3
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 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	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-					1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					1
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					1
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					1
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					1
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					1
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					1
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					1
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-					1
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			Y	-0-					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					1
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					1
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					1
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					1
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					1
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					1
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					1
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					1
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					1
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					1
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	780	N	87	-0-	-693	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					1
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					1
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					1
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					1
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					1
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					1
11	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

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

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	150	-0-	-1350	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2048	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1452	-0-	-528	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	3			Y	-0-					3
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					3
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					3
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					3
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-					3
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					3
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					3
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					3
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					3
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					3
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	3			Y	-0-					3
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 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	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			Y	-0-					3
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					3
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					3
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					3
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					3
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					3
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					3
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					3
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					3
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					3
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1528	-0-	-512	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	574	-0-	-604	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	817	-0-	-383	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 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	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1470	-0-	-49	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	810	N	580	-0-	-230	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	837	N	533	-0-	-304	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	780	N	571	-0-	-209	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 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	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	200	-0-	-1750	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	504	N	233	-0-	-271	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	903	3			N	-0-					-0-
02	980	N	779	-0-	-201	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	870	N	78	-0-	-792	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 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	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	780	N	83	-0-	-697	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	899	N	224	-0-	-675	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	810	N	202	-0-	-608	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	870	N	694	-0-	-176	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

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-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

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-

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242

01	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	972	-0-	-318	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	952	N	814	-0-	-138	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 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	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 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	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	960	N	479	-0-	-481	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1370	-0-	-118	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 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	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-

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	510	N	60	-0-	-450	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 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	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	902	-0-	-90	-0-	902	3		N	-0-			-0-
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3		N	-0-			-0-
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3		N	-0-			-0-
04	870	N	658	-0-	-212	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3		N	-0-			-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3		N	-0-			-0-
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3		N	-0-			-0-
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
04	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3		N	-0-			-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1644	-0-	-154	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1469	-0-	-71	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1311	-0-	-279	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

01	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	874	-0-	-176	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	868	-0-	-152	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 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	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	824	-0-	-286	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	595	-0-	-25	-0-	595	3		N	-0-			-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3		N	-0-			-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3		N	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-			-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	3		N	-0-			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3		N	-0-			-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-			-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3		N	-0-			-0-
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 157034 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEYBIN B WELL #: 5 RRCID -> 157203 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	750	N	567	-0-	-183	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY 21 LEASE WELL #: 7 RRCID -> 158389 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	321	-0-		-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	392	N	249	-0-		-143	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-		-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-		-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-		-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-		-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-		-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-		-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	198	-0-		-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-		-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-		-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	180	N	34	-0-		-146	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-		-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-		-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-		-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-		-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-		-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-		-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-		-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-		-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-		-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	600	N	423	-0-		-177	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-		-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-		-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-		-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-		-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-		-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	420	N	351	-0-		-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-		-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 6 RRCID -> 158760 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	756	N	618	-0-	-138	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	837	N	503	-0-	-334	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 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	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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	818	-0-	-50	-0-	818	3		N	-0-			-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	3		N	-0-			-0-
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3		N	-0-			-0-
04	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	3		N	-0-			-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3		N	-0-			-0-
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3		N	-0-			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3		N	-0-			-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	768	3		N	-0-			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3		N	-0-			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3		N	-0-			-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3		N	-0-			-0-
11	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	3		N	-0-			-0-
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3		N	-0-			-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3		N	-0-			-0-
04	720	N	414	-0-	-306	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3		N	-0-			-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3		N	-0-			-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3		N	-0-			-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	780	N	610	-0-	-170	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 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	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	450	-0-	-600	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	748	-0-	-392	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	735	-0-	-350	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 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	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-

DAVIDSON 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	863	-0-	-217	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 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	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	711	-0-		-250	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	840	N	698	-0-		-142	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-		-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	690	N	593	-0-		-97	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	775	N	632	-0-		-143	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	930	N	581	-0-		-349	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-		-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-		-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-		-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-		-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-		-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-		-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1103	-0-		-607	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1582	-0-		-185	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1209	-0-		-501	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1515	-0-		-35	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1273	-0-		-137	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1208	-0-		-218	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	208	-0-		-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-		-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-		-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-		-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-		-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	360	N	296	-0-		-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-		-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-		-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-		-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

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

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 161013 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	570	N	333	-0-	-237	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	558	N	319	-0-	-239	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	480	N	292	-0-	-188	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	986	-0-	-554	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	149	-0-	-1501	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	870	N	727	-0-	-143	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 5 WELL #: 6 RRCID -> 161455 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	197	-0-	-913	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	476	N	364	-0-	-112	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	870	N	541	-0-	-329	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1558	-0-	-271	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	1411	-0-	-213	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
04	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
09	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
12	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	626	-0-	-25	-0-	626	3		N	-0-			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			-0-
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3		N	-0-			-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3		N	-0-			-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
04	750	N	499	-0-	-251	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3		N	-0-			-0-
06	750	N	535	-0-	-215	-0-	535	3		N	-0-			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3		N	-0-			-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-			-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-			-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 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	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	852	-0-	-228	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
11	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1055	-0-	-185	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	781	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
04	1020	N	706	-0-	-314	-0-	706	3		N	-0-			-0-
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3		N	-0-			-0-
06	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	3		N	-0-			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	3		N	-0-			-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3		N	-0-			-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3		N	-0-			-0-
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1100	-0-	-188	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	960	-0-	-420	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 8 RRCID -> 164751 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	810	N	604	-0-	-206	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	616	N	515	-0-	-101	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	600	N	308	-0-	-292	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	690	N	417	-0-	-273	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	272	3			Y	-0-					1
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					1
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					1
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					1
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					1
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					1
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					1
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					1
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					1
10	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	3			Y	-0-					1
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	750	N	82	-0-	-668	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	720	N	497	-0-	-223	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	660	N	80	-0-	-580	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	720	N	551	-0-	-169	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 3406 RRCID -> 165816 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	990	N	731	-0-	-259	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	840	N	635	-0-	-205	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	390	N	139	-0-	-251	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	403	N	135	-0-	-268	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 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	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 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	1116	N	910	-0-	-206	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	870	N	164	-0-	-706	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	750	N	434	-0-	-316	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 168299 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-			1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			1
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			1
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			1
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3		Y	-0-			1
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-			1
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			1
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-			1
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-			1
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3		Y	-0-			1
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3		Y	-0-			1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		Y	-0-			3
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			3
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		Y	-0-			3
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-			3
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		Y	-0-			3
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		Y	-0-			3
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-			3
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		Y	-0-			3
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-			3
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3		Y	-0-			3
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3		Y	-0-			3
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 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	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	510	N	252	-0-	-258	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					1
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					1
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					1
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					1
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					1
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					1
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					1
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					1
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					1
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 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	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	704	-0-	-346	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 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	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					1
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					1
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					1
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					1
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					1
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					1
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					1
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					1
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					1
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 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	2914	X	2586	-0-	-328	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2303	-0-	-329	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2526	-0-	-388	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2142	-0-	-498	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2585	-0-	-25	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	756	N	607	-0-	-149	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "B" WELL #: 9 RRCID -> 177848 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	747	-0-	-214	-0-	747	3		N	-0-			-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	3		N	-0-			-0-
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3		N	-0-			-0-
04	720	N	459	-0-	-261	-0-	459	3		N	-0-			-0-
05	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	3		N	-0-			-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	3		N	-0-			-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
11	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	3		N	-0-			-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	749	-0-	-57	-0-	749	3		N	-0-			-0-
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	3		N	-0-			-0-
03	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	720	N	443	-0-	-277	-0-	443	3		N	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3		N	-0-			-0-
11	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	3		N	-0-			-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	60	-0-	-64	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	224	N	37	-0-	-187	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	768	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	330	N	87	-0-	-243	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 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	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	725	-0-	-325	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	804	-0-	-306	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	664	-0-		-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-		-24	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	744	N	665	-0-		-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	630	N	529	-0-		-101	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-		-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630	N	409	-0-		-221	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-		-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-		-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-		-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-		-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-		-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-		-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	298	-0-		-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-		-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-		-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-		-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-		-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-		-93	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	403	N	281	-0-		-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-		-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-		-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-		-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-		-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	455	-0-		-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-		-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	496	N	380	-0-		-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	450	N	245	-0-		-205	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-		-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-		-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-		-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-		-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-		-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-		-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-		-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 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	1519	X	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			Y	-0-					4
02	1372	X	1332	-0-	-40	-0-	1332	3			Y	-0-					4
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					4
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					4
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					4
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					4
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					4
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					4
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					4
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					4
11	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	3			Y	-0-					4
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					3
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					3
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					3
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					3
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					3
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					3
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					3
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					3
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					3
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					3
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					4
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					4
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					4
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					4
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					4
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					4
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					4
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					4
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					4
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					4
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					4
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16		-0-	77	3			Y	-0-					1
02	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	3			Y	-0-					1
03	79	N	79	-0-	-0-		-0-	79	3			Y	-0-					1
04	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	3			Y	-0-					1
05	93	N	52	-0-	-41		-0-	52	3			Y	-0-					1
06	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	3			Y	-0-					1
07	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	3			Y	-0-					1
08	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	3			Y	-0-					1
09	30	N	30	-0-	-0-		-0-	30	3			Y	-0-					1
10	31	N	19	-0-	-12		-0-	19	3			Y	-0-					1
11	60	N	1	-0-	-59		-0-	1	3			Y	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31		-0-					Y	NO RPT					1

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

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	855	-0-	-44		-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-		-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4		-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78		-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-		-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-		-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-		-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-		-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-		-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	899	N	889	-0-	-10		-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	870	N	826	-0-	-44		-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	899	N	824	-0-	-75		-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-		-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-		-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25		-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45		-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-		-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-		-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-		-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-		-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-		-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57		-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	341	N	231	-0-	-110		-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-			-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3		N	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3		N	-0-			-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	808	-0-	-212	-0-	808	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3		N	-0-			-0-
11	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	3		N	-0-			-0-
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	353	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 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	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 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	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3		N	-0-			-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	3		N	-0-			-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	3		N	-0-			-0-
10	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3		N	-0-			-0-
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	3		N	-0-			-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1520	-0-	-154	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
12	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
04	990	N	545	-0-	-445	-0-	545	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3		N	-0-			-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
06	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3		N	-0-			-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3		N	-0-			-0-
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	780	N	610	-0-	-170	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 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	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 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	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			Y	-0-					3
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					3
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					3
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					3
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					3
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					3
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					3
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					3
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					3
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					3
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			Y	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	810	N	586	-0-	-224	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-27	-0-	407	3			Y	-0-					1
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					1
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-					1
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					1
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					1
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					1
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					1
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					1
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					1
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					1
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					1
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					1
10	1860	N	405	-0-	-1455	-0-	405	3			Y	-0-					1
11	930	N	345	-0-	-585	-0-	345	3			Y	-0-					1
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	437	-0-		-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-		-38	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-		-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	420	N	268	-0-		-152	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	403	N	305	-0-		-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	420	N	315	-0-		-105	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-		-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-		-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-		-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-		-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	496	N	360	-0-		-136	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-		-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-		-2	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-		-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	375	-0-		-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-		-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-		-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-		-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-		-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-		-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-		-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-		-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-		-80	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-		-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-		-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-		-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-		-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	630	N	549	-0-		-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-		-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-		-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-		-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "F1" WELL #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 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	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	661	-0-	-419	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 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	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 15 RRCID -> 185646 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	690	N	449	-0-	-241	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	810	N	641	-0-	-169	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 9 RRCID -> 186308 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186452 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1161	-0-		-234	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	929	-0-		-107	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1301	-0-		-156	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	188	-0-		-922	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	963	-0-		-297	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-		-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1036	-0-		-421	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	727	-0-		-110	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-		-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	967	-0-		-233	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	987	-0-		-98	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-		-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	992	N	875	-0-		-117	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	990	N	896	-0-		-94	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	992	N	918	-0-		-74	-0-	918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	816	-0-		-145	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-		-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-		-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	780	N	84	-0-		-696	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-		-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-		-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-		-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-		-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-		-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-		-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-		-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	600	N	65	-0-	-535	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	570	N	68	-0-	-502	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	756	N	634	-0-	-122	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	660	N	74	-0-	-586	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	690	N	510	-0-	-180	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	540	N	68	-0-	-472	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 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	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	540	N	75	-0-	-465	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	570	N	362	-0-	-208	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	360	N	37	-0-	-323	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	840	N	107	-0-	-733	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	815	-0-	-235	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	688	-0-	-362	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 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	1240	N	847	-0-	-393	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	810	N	118	-0-	-692	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	560	N	407	-0-	-153	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	540	N	87	-0-	-453	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	750	N	485	-0-	-265	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	784	N	684	-0-	-100	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	690	N	19	-0-	-671	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	49	-0-	-401	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 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	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	888	-0-	-204	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	900	N	691	-0-	-209	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 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	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	133	-0-	-887	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 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	3503	X	3466	-0-	-37	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2665	-0-	-785	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2587	-0-	-978	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2298	-0-	-1062	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1280	-0-	-880	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1810	-0-	-391	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1778	-0-	-292	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1315	-0-	-545	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1363	-0-	-559	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1450	-0-	-534	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	645	-0-	-161	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	975	-0-	-110	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					1
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					1
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					1
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					1
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					1
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					1
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					1
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					1
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					1
11	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	3			Y	-0-					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					3
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					3
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					3
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					3
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					3
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					3
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					3
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					3
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					3
10	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			Y	-0-					3
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			Y	-0-					3
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					3
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					3
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					3
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					3
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					3
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					3
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					3
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					3
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					3
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					3
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 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	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					3
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					3
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					3
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					3
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					3
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					3
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					3
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					3
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					3
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	3			Y	-0-					3
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	3			Y	-0-					3
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 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	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			Y	-0-					3
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					3
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					3
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					3
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					3
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					3
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					3
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					3
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					3
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			Y	-0-					3
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			Y	-0-					3
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	660	N	77	-0-	-583	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1594	-0-	-142	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1472	-0-	-543	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1454	-0-	-526	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	172	-0-	-1568	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 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	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2007	-0-	-225	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1680	-0-	-280	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1721	-0-	-199	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-182	-0-	438	3			Y	-0-					4
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					4
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					4
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					4
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					4
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					4
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					4
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					4
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					4
10	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	3			Y	-0-					4
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					4
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 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	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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

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

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

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	590	-0-	-154	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 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	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					3
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					3
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					3
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					3
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					3
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					3
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					3
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					3
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					3
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					3
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 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	868	N	441	-0-	-427	-0-	441	3		Y	-0-			6
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			6
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			6
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			6
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			6
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-			6
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-			6
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			6
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			6
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-			6
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3		Y	-0-			6
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 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	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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-333	-0-	566	3		Y	-0-			4
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-			4
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			4
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-			4
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			4
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-			4
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-			4
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-			4
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			4
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		Y	-0-			4
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			4
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					3
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					3
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					3
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					3
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					3
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					3
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					3
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					3
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					3
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					3
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-					3
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 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	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					3
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					3
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					3
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					3
05	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	3			Y	-0-					3
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					3
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					3
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					3
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					3
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					3
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					3
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					3
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					3
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					3
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					3
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					3
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					3
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					3
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					3
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			Y	-0-					3
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	3			Y	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 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	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			Y	-0-					3
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					3
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					3
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					3
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					3
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					3
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					3
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					3
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					3
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					3
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					3
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					3
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					3
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					3
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					3
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					3
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					3
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-					3
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

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

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					4
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					4
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					4
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					4
05	1178	N	963	-0-	-215	-0-	963	3			Y	-0-					4
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					4
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					4
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					4
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					4
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					4
11	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3			Y	-0-					4
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					3
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					3
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					3
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					3
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					3
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					3
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					3
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					3
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					3
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					3
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					3
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 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	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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 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	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-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					6
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					6
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					6
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					6
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	3			Y	-0-					6
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					6
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					6
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					6
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					6
10	1240	N	387	-0-	-853	-0-	387	3			Y	-0-					6
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					6
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					4
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					4
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					4
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					4
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					4
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					4
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					4
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					4
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					4
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					4
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					4
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					4
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					4
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					4
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					4
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			Y	-0-					4
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					4
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					4
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					4
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					4
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			Y	-0-					4
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			Y	-0-					4
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					3
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					3
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					3
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					3
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			Y	-0-					3
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					3
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					3
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					3
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					3
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					3
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					1
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					1
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					1
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					1
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					1
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					1
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					1
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					3
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					3
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					3
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					3
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					3
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					3
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					3
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					3
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					3
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			Y	-0-					3
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			Y	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					3
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					3
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					3
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					3
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					3
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					3
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					3
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					3
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					3
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					3
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

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

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					4
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					4
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					4
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					4
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					4
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					4
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					4
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					4
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					4
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					4
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					4
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					4
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					4
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					4
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					4
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					4
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					4
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					4
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					4
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					4
10	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	1251	3			Y	-0-					4
11	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3			Y	-0-					4
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	3			Y	-0-					7
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					7
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					7
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					7
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					7
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					7
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					7
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					7
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					7
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	3			Y	-0-					7
11	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	3			Y	-0-					7
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 16,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	931	-0-	-179	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	868	3			Y	-0-					3
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					3
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					3
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					3
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					3
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					3
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					3
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					3
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					3
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					3
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1863	-0-	-276	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1290	-0-	-510	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1781	-0-	-319	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3130	-0-	130	130	3130	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3546	-0-	446	576	3546	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3337	-0-	337	913	3337	3			N	-0-					-0-
*12	4274	X	3361	-0-	-913	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					3
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					3
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					3
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					3
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					3
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					3
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					3
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					3
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					3
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			Y	-0-					3
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	3			Y	-0-					3
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					1
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					1
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					1
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					1
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					1
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					1
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					1
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					1
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					1
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					1
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					1
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					1
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					1
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					1
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	787	-0-	-323	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1087	-0-	-323	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1223	-0-	-172	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	732	-0-	-438	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	750	-0-	-330	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	879	-0-	-206	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	723	-0-	-297	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 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	1023	N	674	-0-	-349	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	925	-0-	-284	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-270	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	360	N	158	-0-	-202	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 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	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	791	-0-	-349	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	284	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1007	-0-	-202	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	840	N	576	-0-	-264	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-82	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	532	N	342	-0-	-190	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	540	N	203	-0-	-337	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	840	N	495	-0-	-345	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 15 RRCID -> 207919 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER B WELL #: 11 RRCID -> 207920 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	750	N	463	-0-	-287	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1405	-0-	-145	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	3			Y	-0-					4
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					4
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					4
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					4
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					4
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					4
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					4
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					4
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					4
10	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3			Y	-0-					4
11	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	1635	3			Y	-0-					4
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 19,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 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	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-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	242	-0-	-1288	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3341	-0-	241	241	3341	3			N	-0-					-0-
06	2774	N	2533	-0-	-241	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	113	-0-	-937	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	954	-0-	-456	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	978	-0-	-200	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	720	N	476	-0-	-244	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	840	N	606	-0-	-234	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	730	-0-	-262	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 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	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 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	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1372	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	490	-0-	-830	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	630	N	467	-0-	-163	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 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	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	532	N	457	-0-	-75	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1015	-0-	-101	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	990	N	844	-0-	-146	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					3
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					3
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					3
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					3
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					3
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					3
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					3
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					3
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					3
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					3
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	885	-0-	-285	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		Y	-0-			3
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-			3
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		Y	-0-			3
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-			3
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-			3
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		Y	-0-			3
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-			3
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-			3
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-			3
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		Y	-0-			3
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3		Y	-0-			3
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1827	-0-	-64	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
04	1770	N	1171	-0-	-599	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
09	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
11	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
12	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	931	-0-	-588	-0-	931	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	752	-0-	-452	-0-	752	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	3		N	-0-			-0-
04	900	N	730	-0-	-170	-0-	730	3		N	-0-			-0-
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3		N	-0-			-0-
06	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	3		N	-0-			-0-
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3		N	-0-			-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3		N	-0-			-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3		N	-0-			-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
02	1932	N	1888	-0-	-44	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
03	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
04	2040	N	1506	-0-	-534	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
06	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
10	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
12	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	1165	-0-	-815	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	3		N	-0-			-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1174	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-			3
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			3
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-			3
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			3
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3		Y	-0-			3
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-			3
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-			3
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			3
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-			3
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3		Y	-0-			3
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3		Y	-0-			3
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					4
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					4
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					4
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					4
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					4
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					4
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					4
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					4
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					4
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					4
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			Y	-0-					4
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 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	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			Y	-0-					3
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					3
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					3
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					3
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					3
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					3
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					3
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					3
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					3
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					3
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 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	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	810	N	667	-0-	-143	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	656	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-		-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-		-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-		-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-		-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	560	-0-		-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-		-6	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	540	N	460	-0-		-80	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-		-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-		-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-		-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-		-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-		-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-		-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-		-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-		-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-		-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-		-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-		-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-		-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-		-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-		-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-		-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-		-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-		-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	865	-0-	-189	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	870	N	540	-0-	-330	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	832	-0-	-248	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	873	-0-	-243	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	822	-0-	-258	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	802	-0-	-283	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	769	-0-	-251	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	762	-0-	-288	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 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	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 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	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	980	N	977	-0-	-3	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	990	N	802	-0-	-188	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1095	-0-	-176	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	773	-0-	-622	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	980	N	709	-0-	-271	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	651	3			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			Y	-0-					3
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					3
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					3
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					3
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					3
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					3
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					3
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					3
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					3
10	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			Y	-0-					3
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					3
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					3
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					3
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					3
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					3
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			Y	-0-					3
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					3
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					3
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					3
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					3
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-					3
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			Y	-0-					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	528	-0-	-123	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	570	N	338	-0-	-232	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 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	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 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	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	865	-0-	-282	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 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	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			Y	-0-					3
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					3
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					3
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					3
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	3			Y	-0-					3
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					3
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					3
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					3
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					3
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					3
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	818	-0-	-50	-0-	818	3		Y	-0-			4
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-			4
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-			4
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			4
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		Y	-0-			4
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		Y	-0-			4
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		Y	-0-			4
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-			4
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-			4
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3		Y	-0-			4
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3		Y	-0-			4
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 8,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	743	-0-	-187	-0-	743	3		N	-0-			-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3		N	-0-			-0-
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	3		N	-0-			-0-
05	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	3		N	-0-			-0-
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	3		N	-0-			-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3		N	-0-			-0-
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3		N	-0-			-0-
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
02	392	N	247	-0-	-145	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
03	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
10	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 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	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	3			Y	-0-					4
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					4
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					4
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					4
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					4
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					4
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					4
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					4
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					4
10	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	3			Y	-0-					4
11	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	3			Y	-0-					4
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					4
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					4
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					4
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					4
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					4
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					4
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					4
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					4
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					4
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					4
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					4
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1504	-0-	-686	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	750	N	78	-0-	-672	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	750	N	551	-0-	-199	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

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-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-			-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-			-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3		N	-0-			-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3		Y	-0-			4
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		Y	-0-			4
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		Y	-0-			4
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		Y	-0-			4
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		Y	-0-			4
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		Y	-0-			4
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		Y	-0-			4
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		Y	-0-			4
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		Y	-0-			4
10	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3		Y	-0-			4
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3		Y	-0-			4
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 12,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	3		Y	-0-			4
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			4
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		Y	-0-			4
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		Y	-0-			4
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		Y	-0-			4
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		Y	-0-			4
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		Y	-0-			4
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		Y	-0-			4
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		Y	-0-			4
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		Y	-0-			4
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		Y	-0-			4
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 12,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	504	N	357	-0-	-147	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	863	-0-	-222	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

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

DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 231045 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846

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

DAVIDSON WELL #: 1725 RRCID -> 231049 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 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	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	700	N	477	-0-	-223	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	750	N	442	-0-	-308	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

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

MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	510 N	420	-0-	-90	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-217	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	390	N	46	-0-	-344	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	510	N	57	-0-	-453	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					1
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					1
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					1
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					1
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			Y	-0-					1
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					1
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					1
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					1
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					1
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			Y	-0-					1
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			Y	-0-					1
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	814	-0-	-506	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3		N	-0-			-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3		N	-0-			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3		N	-0-			-0-
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3		N	-0-			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
03	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
04	1950	N	1553	-0-	-397	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
05	1984	N	1367	-0-	-617	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
06	1920	N	712	-0-	-1208	-0-	712	3		N	-0-			-0-
07	1612	N	891	-0-	-721	-0-	891	3		N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3		N	-0-			-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	616	3		N	-0-			-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3		N	-0-			-0-
06	960	N	572	-0-	-388	-0-	572	3		N	-0-			-0-
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	3		N	-0-			-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3		N	-0-			-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3		N	-0-			-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1227	-0-	-89	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 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	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	280	-0-		-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-		-143	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	341	N	187	-0-		-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	270	N	181	-0-		-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-		-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	151	-0-		-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-		-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-		-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-		-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-		-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-		-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-		-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-		-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-		-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-		-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-		-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-		-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-		-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-		-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-		-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	465	N	419	-0-		-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	450	N	375	-0-		-75	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-		-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	900	N	583	-0-	-317	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 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	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	942	-0-	-258	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	850	-0-	-328	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	392	N	134	-0-	-258	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "A" WELL #: 11 RRCID -> 233300 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 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	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 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	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3		Y	-0-			4
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		Y	-0-			4
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		Y	-0-			4
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-			4
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		Y	-0-			4
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		Y	-0-			4
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		Y	-0-			4
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		Y	-0-			4
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		Y	-0-			4
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3		Y	-0-			4
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		Y	-0-			4
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 11,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3		N	-0-			-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3		N	-0-			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3		N	-0-			-0-
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3		N	-0-			-0-
12	527	N	174	-0-	-353	-0-	174	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 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	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	448	N	322	-0-	-126	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	600	N	19	-0-	-581	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 15 WELL #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 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	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	630	N	304	-0-	-326	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	504	N	345	-0-	-159	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	510	N	196	-0-	-314	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 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	3224	X	2457	-0-	-767	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2504	-0-	-408	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1879	-0-	-761	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2547	-0-	-273	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2485	-0-	-185	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2521	-0-	-176	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1029	-0-	-531	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	510	N	272	-0-	-238	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	540	N	196	-0-	-344	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	810	N	587	-0-	-223	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 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	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	720	N	78	-0-	-642	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	690	N	70	-0-	-620	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	97	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	91	1	1520	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	96	1	1516	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	69	-0-	-1461	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	110	1	2099	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	123	1	2556	3	N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	91	1	1847	3	N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	100	1	1524	3	N	-0-					-0-
*11	1530	N	1159	-0-	-371	-0-	69	1	1090	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1079	-0-	-502	-0-	59	1	1020	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1031	-0-	-23	-0-	59	1	972	3	N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	74	1	1073	3	N	-0-					-0-
04	990	N	41	-0-	-949	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1367	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	126	1	1614	3	N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	966	3	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	76	1	789	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	655	-0-	-515	-0-	39	1	616	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	798	-0-	-256	-0-	46	1	752	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629

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

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

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

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	902	3	N	-0-			-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	N	-0-			-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	52	1	795	3	N	-0-			-0-
04	900	N	34	-0-	-866	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	3	N	-0-			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	87	1	1440	3	N	-0-			-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	939	3	N	-0-			-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	65	1	842	3	N	-0-			-0-
*11	900	N	643	-0-	-257	-0-	39	1	604	3	N	-0-			-0-
12	930	N	718	-0-	-212	-0-	40	1	678	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	3	N	-0-			-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	3	N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	-0-			-0-
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	615	3	N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	57	1	665	3	N	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	N	-0-			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	N	-0-			-0-
*11	510	N	298	-0-	-212	-0-	20	1	278	3	N	-0-			-0-
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	17	1	297	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	851	-0-	-48	-0-	49	1	802	3	N	-0-			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	3	N	-0-			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	831	3	N	-0-			-0-
04	810	N	34	-0-	-776	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1195	3	N	-0-			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	3	N	-0-			-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	N	-0-			-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	54	1	676	3	N	-0-			-0-
*11	1080	N	465	-0-	-615	-0-	28	1	437	3	N	-0-			-0-
12	930	N	368	-0-	-562	-0-	21	1	347	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	3	N	-0-					-0-
04	810	N	38	-0-	-772	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	1143	3	N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	115	1	1312	3	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	59	1	841	3	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	89	1	862	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	619	-0-	-281	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
12	930	N	671	-0-	-259	-0-	40	1	631	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	3	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	3	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	N	-0-					-0-
04	720	N	30	-0-	-690	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	708	3	N	135					135
							149	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	698	3	N	-0-					135
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	77	1	831	3	N	-0-					135
*11	720	N	533	-0-	-187	-0-	33	1	500	3	N	-0-					135
12	744	N	502	-0-	-242	-0-	29	1	473	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	144	1	2364	3	N	-0-			-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	133	1	2188	3	N	-0-			-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	137	1	2163	3	N	-0-			-0-
04	2430	N	97	-0-	-2333	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3334	-0-	234	234	162	1	3172	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	165	1	3462	3	N	-0-			-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	132	1	2706	3	N	-0-			-0-
10	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	145	1	2257	3	N	-0-			-0-
*11	2460	X	1997	-0-	-463	-0-	119	1	1878	3	N	-0-			-0-
12	2542	X	1941	-0-	-601	-0-	108	1	1833	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-531	-0-	37	1	610	3	N	-0-			-0-
02	672	N	261	-0-	-411	-0-	16	1	245	3	N	-0-			-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	3	N	-0-			-0-
04	630	N	29	-0-	-601	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	3	N	-0-			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	341	N	198	-0-	-143	-0-	24	1	174	3	N	-0-			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	N	-0-			-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	49	1	253	3	N	-0-			-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-			-0-
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	14	1	185	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	659	3	N	-0-			-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	3	N	-0-			-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-			-0-
04	690	N	27	-0-	-663	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	986	3	N	-0-			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	34	1	793	3	N	-0-			-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	N	-0-			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	N	-0-			-0-
*11	750	N	443	-0-	-307	-0-	26	1	417	3	N	-0-			-0-
12	651	N	440	-0-	-211	-0-	24	1	416	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	3	N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	50	1	768	3	N	-0-					-0-
04	870	N	34	-0-	-836	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	70	1	1250	3	N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	86	1	1475	3	N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	917	3	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	577	-0-	-503	-0-	35	1	542	3	N	-0-					-0-
12	992	N	560	-0-	-432	-0-	31	1	529	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	57	1	933	3	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	53	1	913	3	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	59	1	899	3	N	-0-					-0-
04	960	N	42	-0-	-918	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	3	N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	95	1	1559	3	N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	3	N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1021	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	737	-0-	-313	-0-	44	1	693	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	660	-0-	-425	-0-	37	1	623	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	39	1	632	3	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	N	-0-					-0-
04	450	N	32	-0-	-418	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	313	-0-	-137	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	19	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	92	1	1513	3	N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	89	1	1342	3	N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	91	1	1476	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	70	-0-	-1490	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	101	1	2183	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	69	1	1838	3	N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	68	1	1593	3	N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	83	1	1526	3	N	-0-					-0-
*11	1590	N	1153	-0-	-437	-0-	67	1	1086	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	65	1	1104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	83	1	1367	3	N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	3	N	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	105	1	1582	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	79	-0-	-1331	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	100	1	1666	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	121	1	1924	3	N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	92	1	1680	3	N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	119	1	1489	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	6235	-0-	3235	3235	368	1	5867	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	6050	-0-	2950	6185	339	1	5711	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	106	1	1742	3	N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	3	N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	88	1	1420	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	62	-0-	-1468	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	105	1	2295	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	77	1	1962	3	N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	65	1	1397	3	N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	3	N	-0-					-0-
*11	1530	N	997	-0-	-533	-0-	58	1	939	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	991	-0-	-528	-0-	54	1	937	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1450	-0-	-69	-0-	83	1	1367	3	N	-0-			-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	93	1	1624	3	N	-0-			-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	115	1	1635	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	99	-0-	-1311	-0-	7	1	92	3	N	-0-			-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	130	1	1758	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	189	1	2119	3	N	-0-			-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	110	1	1643	3	N	-0-			-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	154	1	1462	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	6214	-0-	3214	3214	376	1	5838	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	6044	-0-	2944	6158	343	1	5701	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-			-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	N	-0-			-0-
04	510	N	20	-0-	-490	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	748	3	N	-0-			-0-
06	420	N	83	-0-	-337	-0-	76	1	7	3	N	-0-			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-			-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	978	3	N	-0-			-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	N	-0-			-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	3	N	-0-			-0-
*11	510	N	326	-0-	-184	-0-	20	1	306	3	N	-0-			-0-
12	527	N	319	-0-	-208	-0-	17	1	302	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1956	-0-	-152	-0-	112	1	1844	3	N	-0-			-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	114	1	2025	3	N	-0-			-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	141	1	2067	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	85	-0-	-1805	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	182	1	2755	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	3100	N	3292	-0-	192	192	230	1	3062	3	N	-0-			-0-
09	2388	N	2196	-0-	-192	-0-	133	1	2063	3	N	-0-			-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	175	1	1835	3	N	-0-			-0-
*11	2070	X	1528	-0-	-542	-0-	95	1	1433	3	N	-0-			-0-
12	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	104	1	1694	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

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

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	56	1	912	3	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	704	3	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	3	N	-0-					-0-
04	900	N	34	-0-	-866	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	3	N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	79	1	1363	3	N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	51	1	930	3	N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	612	-0-	-288	-0-	37	1	575	3	N	-0-					-0-
12	930	N	510	-0-	-420	-0-	28	1	482	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	3	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
04	420	N	13	-0-	-407	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	499	3	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	76	1	819	3	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	3	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	327	-0-	-183	-0-	20	1	307	3	N	-0-					-0-
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	N	-0-					-0-
04	300	N	24	-0-	-276	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	8	1	262	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
04	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	3	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	437	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	121	-0-	-179	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UPTON 'L' FEE WELL #: 5H RRCID -> 240774 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12178 PERF.13400 - 15750

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					279
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					279
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					279
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					279
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					279
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					279
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					279
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					279
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					279
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					279
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					279
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					279

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

UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 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-

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	1545	-0-		-1462	-0-	1545	3			Y	-0-					129
02	2632	N	1332	-0-		-1300	-0-	1332	3			Y	-0-					129
03	1922	N	-0-	-0-		-1922	-0-					Y	-0-					129
04	1500	N	-0-	-0-		-1500	-0-					Y	-0-					129
05	1488	N	-0-	-0-		-1488	-0-					Y	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	25					154
07	T. A.		2418	-0-		2418	2418	2350	3	68	9	Y	62					216
08	T. A.		2497	-0-		2497	4915	2455	3	42	9	Y	38					254
09	T. A.		1045	-0-		1045	5960	1045	3			Y	-0-	161	1			93
10	8869	X	2909	-0-		-5960	-0-	2858	3	51	9	Y	46					139
11	2430	X	883	-0-		-1547	-0-	820	3	63	9	Y	57					196
*12	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	2591	3	24	9	Y	22					218

TOTAL GAS PROD: 15,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7080	-0-		-143	-0-	6798	3	282	9	N	256	177	1			207
02	6300	X	6084	-0-		-216	-0-	5860	3	224	9	N	204	177	1			234
03	6975	X	6587	-0-		-388	-0-	6507	3	80	9	N	73					307
04	6840	X	6177	-0-		-663	-0-	6043	3	134	9	N	122	186	1			243
05	7137	X	7137	-0-		-0-	-0-	6920	3	217	9	N	197	180	1			260
06	6840	X	5698	-0-		-1142	-0-	5520	3	178	9	N	162	171	1			251
07	6727	X	4173	-0-		-2554	-0-	3960	3	213	9	N	194	180	1			265
08	7130	X	3196	-0-		-3934	-0-	3000	3	196	9	N	178	178	1			265
09	6900	X	3643	-0-		-3257	-0-	3482	3	161	9	N	146	179	1			232
10	7130	X	-0-	-0-		-7130	-0-					N	58					290
11	8017	X	8017	-0-		-0-	-0-	7653	3	364	9	N	331	378	1			243
*12	6214	X	6214	-0-		-0-	-0-	5982	3	232	9	N	211	197	1			257

TOTAL GAS PROD: 64,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4550	3	64	9	Y	58	57	1			52
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3885	3	55	9	Y	50					102
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2719	3	36	9	Y	33	70	1			65
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3748	3	40	9	Y	36					101
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3278	3	35	9	Y	32	61	1			72
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2836	3	33	9	Y	30					102
07	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	2749	3	33	9	Y	30	63	1			69
08	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2871	3	36	9	Y	33					102
09	3000	X	2547	-0-	-453	-0-	2533	3	14	9	Y	13	63	1			52
10	3100	X	1224	-0-	-1876	-0-	1224	3			Y	-0-					52
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2873	3	44	9	Y	40					92
*12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3127	3	79	9	Y	72	65	1			99

TOTAL GAS PROD: 36,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3735	3	17	9	N	15					260
02	2800	X	1420	-0-	-1380	-0-	1418	3	2	9	N	2	182	1			80
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4809	3	7	9	N	6					86
04	3000	X	1319	-0-	-1681	-0-	1310	3	9	9	N	8					94
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4718	3	32	9	N	29					123
06	3000	X	137	-0-	-2863	-0-	137	3			N	-0-					123
07	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	2790	3	14	9	N	13					136
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5315	3	18	9	N	16					152
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3646	3	18	9	N	16					168
10	3100	X	1307	-0-	-1793	-0-	1305	3	2	9	N	2					170
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5372	3	39	9	N	35					205
12	3100	X	524	-0-	-2576	-0-	524	3			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 35,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1864	-0-	-1174	-0-	1845	3	19	9	Y	17					116
02	2727	N	1527	-0-	-0-	-0-	2708	3	19	9	Y	17					133
03	2418	N	1500	-0-	-918	-0-	1485	3	15	9	Y	14					147
04	1800	N	222	-0-	-1578	-0-	220	3	2	9	Y	2					149
05	3007	N	566	-0-	-2441	-0-	563	3	3	9	Y	3					152
06	1440	N	444	-0-	-996	-0-	444	3			Y	-0-					152
07	3100	N	5162	-0-	2062	2062	5082	3	80	9	Y	73					225
08	3100	N	3977	-0-	877	2939	3934	3	43	9	Y	39					264
09	3000	N	1683	-0-	-1317	1622	1668	3	15	9	Y	14	180	1			98
10	1622	X	-0-	-0-	-1622	-0-					Y	-0-					98
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5422	3	47	9	Y	43					141
*12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3472	3	34	9	Y	31					172

TOTAL GAS PROD: 27,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2894	-0-	-826	-0-	2871	3	23	9	Y	21					122
02	3360	X	2253	-0-	-1107	-0-	2234	3	19	9	Y	17					139
03	3720	X	2660	-0-	-1060	-0-	2649	3	11	9	Y	10					149
04	3600	X	2577	-0-	-1023	-0-	2563	3	14	9	Y	13					162
05	3410	X	2522	-0-	-888	-0-	2511	3	11	9	Y	10					172
06	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	2235	3	9	9	Y	8					180
07	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2251	3	11	9	Y	10					190
08	2666	X	2165	-0-	-501	-0-	2159	3	6	9	Y	5					195
09	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2229	3	13	9	Y	12					207
10	2263	N	398	-0-	-1865	-0-	397	3	1	9	Y	1					208
11	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	1948	3	12	9	Y	11					219
12	2325	N	1810	-0-	-515	-0-	1806	3	4	9	Y	4					223

TOTAL GAS PROD: 25,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1110	-0-	-37	-0-	1086	3	24	9	N	22					231
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	981	3	18	9	N	16					247
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1038	3	14	9	N	13	170	1			90
04	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1059	3	14	9	N	13					103
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1049	3	23	9	N	21					124
06	1020	N	697	-0-	-323	-0-	695	3	2	9	N	2					126
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1240	3	22	9	N	20					146
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1047	3	24	9	N	22					168
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	3	14	9	N	13					181
10	1271	N	494	-0-	-777	-0-	481	3	13	9	N	12					193
11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	913	3	18	9	N	16					209
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1034	3	28	9	N	25					234

TOTAL GAS PROD: 11,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 216793 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1146	-0-	-280	-0-	1117	3	29	9	Y	26					145
02	1176	N	1016	-0-	-160	-0-	993	3	23	9	Y	21					166
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1177	3	22	9	Y	20					186
04	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	997	3	21	9	Y	19					205
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1182	3	28	9	Y	25					230
06	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	978	3	31	9	Y	28	160	1			98
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1286	3	18	9	Y	16					114
08	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1080	3	6	9	Y	5					119
09	1020	N	762	-0-	-258	-0-	743	3	19	9	Y	17					136
10	1240	N	147	-0-	-1093	-0-	132	3	15	9	Y	14					150
11	1050	N	582	-0-	-468	-0-	557	3	25	9	Y	23					173
12	775	N	473	-0-	-302	-0-	451	3	22	9	Y	20					193

TOTAL GAS PROD: 10,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 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	3100	N	4007	-0-	907	907	3944	3	63	9	Y	57	112	1			52
02	2800	N	3163	-0-	363	1270	3108	3	55	9	Y	50					102
03	3685	X	2415	-0-	-1270	-0-	2379	3	36	9	Y	33	70	1			65
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3748	3	40	9	Y	36					101
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3278	3	35	9	Y	32	61	1			72
06	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2836	3	33	9	Y	30					102
07	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	2749	3	33	9	Y	30	63	1			69
08	3100	X	1595	-0-	-1505	-0-	1595	3			Y	-0-					69
09	3000	X	1422	-0-	-1578	-0-	1407	3	15	9	Y	14	43	1			40
10	3100	X	680	-0-	-2420	-0-	680	3			Y	-0-					40
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2873	3	44	9	Y	40					80
*12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4169	3	78	9	Y	71	56	1			95

TOTAL GAS PROD: 33,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-224	-0-	303	3	31	9	Y	28	27	1			26
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	388	3	55	9	Y	50					76
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	340	3	37	9	Y	34	53	1			57
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	375	3	39	9	Y	35					92
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	656	3	36	9	Y	33	56	1			69
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	945	3	33	9	Y	30					99
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	3	33	9	Y	30	61	1			68
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	957	3	36	9	Y	33					101
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	844	3	15	9	Y	14	63	1			52
10	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	3			Y	-0-					52
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	958	3	44	9	Y	40					92
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1042	3	78	9	Y	71	64	1			99

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 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	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2153	3	54	9	Y	49					209
02	2016	N	590	-0-	-1426	-0-	542	3	48	9	Y	44	172	1			81
03	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1485	3	26	9	Y	24					105
04	2130	N	223	-0-	-1907	-0-	220	3	3	9	Y	3					108
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2532	3	62	9	Y	56					164
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1973	3	36	9	Y	33					197
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1646	3	34	9	Y	31					228
08	2604	N	2140	-0-	-464	-0-	2118	3	22	9	Y	20					248
09	2010	N	985	-0-	-1025	-0-	973	3	12	9	Y	11	176	1			83
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					83
11	3000	N	3069	-0-	69	69	3012	3	57	9	Y	52					135
*12	2780	N	2711	-0-	-69	-0-	2671	3	40	9	Y	36					171

TOTAL GAS PROD: 19,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 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	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1447	3	4	9	N	4					255
02	1596	N	1254	-0-	-342	-0-	1246	3	8	9	N	7					262
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1432	3	13	9	N	12	177	1			97
04	1410	N	359	-0-	-1051	-0-	357	3	2	9	N	2					99
05	1395	N	462	-0-	-933	-0-	462	3			N	-0-					99
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					99
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					99
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 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	3100	N	3409	-0-	309	309	3308	3	101	9	N	92					265
02	2800	N	3610	-0-	810	1119	3523	3	87	9	N	79	168	1			176
03	3100	N	3108	-0-	8	1127	3028	3	80	9	N	73	192	1			57
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					57
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4298	3	119	9	N	108					165
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2651	3	81	9	N	74					239
07	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	2580	3	53	9	N	48	191	1			96
08	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2512	3	64	9	N	58					154
09	2700	X	1824	-0-	-876	-0-	1791	3	33	9	N	30					184
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					184
11	2700	X	2100	-0-	-600	-0-	2038	3	62	9	N	56					240
*12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3582	3	198	9	N	180	296	1			124

TOTAL GAS PROD: 30,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 2H RRCID -> 226275 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1447	-0-	-289	-0-	1447	3			N	-0-					193
02	1568	X	1246	-0-	-322	-0-	1246	3			N	-0-					193
03	1736	X	1432	-0-	-304	-0-	1432	3			N	-0-					193
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					193
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4783	3	85	9	N	77	181	1			89
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3779	3	52	9	N	47					136
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2421	3	20	9	N	18					154
08	1736	X	1491	-0-	-245	-0-	1491	3			N	-0-					154
09	1680	X	710	-0-	-970	-0-	710	3			N	-0-					154
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	21					175
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1960	3	35	9	N	32					207
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3390	3	22	9	N	20					227

TOTAL GAS PROD: 22,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 11 WELL #: 2H RRCID -> 228032 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1257	-0-	-1967	-0-	1257	3			N	-0-					130
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					130
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					130
04	3330	X	435	-0-	-2895	-0-	327	3	108	9	N	98					228
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5223	3	66	9	N	60	161	1			127
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4071	3	36	9	N	33					160
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4192	3	36	9	N	33					193
08	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	3843	3	48	9	N	44					237
09	3870	X	3340	-0-	-530	-0-	3296	3	44	9	N	40	173	1			104
10	3999	X	3191	-0-	-808	-0-	3136	3	55	9	N	50					154
11	3870	X	2082	-0-	-1788	-0-	2041	3	41	9	N	37					191
12	3999	X	3512	-0-	-487	-0-	3512	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 31,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

SM ENERGY COMPANY 788997
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

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

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1981	-0-	81	81	1764	3	172	4	Y	41					375
							45	9									
02	1128	N	1047	-0-	-81	-0-	1032	3	15	9	Y	14					389
03	1612	N	996	-0-	-616	-0-	982	3	14	9	Y	13	161	1			241
04	1920	N	983	-0-	-937	-0-	971	3	12	9	Y	11	77	1			175
05	1147	N	813	-0-	-334	-0-	791	3	22	9	Y	20					195
06	960	N	530	-0-	-430	-0-	529	3	1	9	Y	1	77	1			119
07	1023	N	110	-0-	-913	-0-	110	3			Y	-0-					119
08	806	N	198	-0-	-608	-0-	198	3			Y	-0-					119
09	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	3			Y	-0-					119
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					119
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					119
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	1	9	Y	1	96	1			24

TOTAL GAS PROD: 11,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1796	-0-	-0-	-0-	1620	3	158	4	Y	16					178
							18	9									
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1071	3	9	9	Y	8					186
03	2511	X	972	-0-	-1539	-0-	965	3	7	9	Y	6	77	1			115
04	2430	X	969	-0-	-1461	-0-	965	3	4	9	Y	4	37	1			82
05	1798	X	978	-0-	-820	-0-	969	3	9	9	Y	8					90
06	1740	X	667	-0-	-1073	-0-	631	3	36	9	Y	33	35	1			88
07	992	N	160	-0-	-832	-0-	154	3	6	9	Y	5					93
08	992	N	289	-0-	-703	-0-	282	3	7	9	Y	6					99
09	660	N	459	-0-	-201	-0-	458	3	1	9	Y	1					100
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					100
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	3	2	9	Y	2					102
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2328	3	21	9	Y	19	82	1			39

TOTAL GAS PROD: 13,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2439	3	238	4	Y	57					295
							63	9									
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1153	3	25	9	Y	23					318
03	2945	X	1037	-0-	-1908	-0-	1017	3	20	9	Y	18	132	1			204
04	2850	X	1027	-0-	-1823	-0-	1017	3	10	9	Y	9	65	1			148
05	2728	X	1044	-0-	-1684	-0-	1021	3	23	9	Y	21					169
06	2640	X	769	-0-	-1871	-0-	666	3	103	9	Y	94	67	1			196
07	1302	X	177	-0-	-1125	-0-	164	3	13	9	Y	12					208
08	1054	X	317	-0-	-737	-0-	297	3	20	9	Y	18					226
09	1020	X	485	-0-	-535	-0-	483	3	2	9	Y	2					228
10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					228
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2105	3	8	9	Y	7					235
*12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2452	3	55	9	Y	50	188	1			97

TOTAL GAS PROD: 15,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

DAVIS (PENNSYLVANIAN) 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2 WELL #: 1 RRCID -> 287391 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10570 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1806	-0-	1806	1806	1749	3	57	9	N	52	20	0			32
*05	14B2 EXT		2019	-0-	2019	3825	1952	3	67	9	N	61	52	0			41
*06	5899		2074	-0-	-3825	-0-	2005	3	69	9	N	63					104
*07	2325		2234	-0-	-91	-0-	2191	3	43	9	N	39	59	0			84
*08	2325		2313	-0-	-12	-0-	2229	3	84	9	N	76	67	0			93
*09	2250		2080	-0-	-170	-0-	1988	3	92	9	N	84	77	0			100
*10	2325		2040	-0-	-285	-0-	2014	3	26	9	N	24					124
*11	2250		1915	-0-	-335	-0-	1825	3	90	9	N	82	83	0			123
*12	2320	R	2320	-0-	-0-	-0-	2237	3	83	9	N	75	75	0			123

TOTAL GAS PROD: 18,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

ELEANOR 2A WELL #: 2 RRCID -> 287392 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11110 - 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
04	14B2 EXT		2227	-0-	2227	2227	2204	3	23	9	N	21	8	0			13
*05	14B2 EXT		2477	-0-	2477	4704	2419	3	58	9	N	53	30	0			36
*06	7228		2524	-0-	-4704	-0-	2457	3	67	9	N	61					97
*07	2790		2277	-0-	-513	-0-	2237	3	40	9	N	36	55	0			78
*08	2790		2211	-0-	-579	-0-	2155	3	56	9	N	51	62	0			67
*09	2700		1912	-0-	-788	-0-	1848	3	64	9	N	58	55	0			70
*10	2790		1847	-0-	-943	-0-	1823	3	24	9	N	22					92
*11	2700		1955	-0-	-745	-0-	1847	3	108	9	N	98	61	0			129
*12	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2247	3	110	9	N	100	78	0			151

TOTAL GAS PROD: 19,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

DAVIS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ELEANOR 2E WELL #: 3 RRCID -> 287394 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10589 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	89	-0-	89	1024	87	3	2	9	N	2					14
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1024					N	-0-					14
*03	14B2	EXT	103	-0-	103	1127	61	3	42	9	N	38	13	0			39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1127					N	-0-					39
05	14B2	EXT	221	-0-	221	1348	142	3	79	9	N	72	20	0			91
06	14B2	EXT	25	-0-	25	1373	17	3	8	9	N	7					98
*07	1466		93	-0-	-1373	-0-	62	3	31	9	N	28	46	0			80
*08	558		219	-0-	-339	-0-	141	3	78	9	N	71	52	0			99
*09	540		137	-0-	-403	-0-	57	3	80	9	N	73					172
*10	558		493	-0-	-65	-0-	413	3	80	9	N	73					99
*11	540		179	-0-	-361	-0-	83	3	96	9	N	87	94	0			92
*12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	73	3	34	9	N	31					123

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

DE PAUL (STRAWN) 23692 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040727 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884

01	DLQ	G-10	728	-0-	728	728	728	3			Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	610	-0-	610	1338	610	3			Y	-0-					3
03	DLQ	G-10	715	-0-	715	2053	715	3			Y	-0-					3
04	DLQ	G-10	518	-0-	518	2571	518	3			Y	-0-					3
05	DLQ	G-10	779	-0-	779	3350	779	3			Y	-0-					3
06	2500	N	745	-0-	-1755	1595	745	3			Y	-0-					3
07	2354	N	759	-0-	-1595	-0-	759	3			Y	-0-					3
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					3
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					3
10	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	3			Y	-0-					3
11	720	N	386	-0-	-334	-0-	386	3			Y	-0-					3
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (PENN) 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RU RRCID -> 154018 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 11260

01	3100	N	2175	-0-	-925	5658	2167	2	8	9	Y	7	11	1			61
02	2800	N	2034	-0-	-766	4892	1959	2	75	9	Y	68	93	1			36
03	3100	N	1866	-0-	-1234	3658	1846	2	20	9	Y	18	15	1			39
04	3000	N	2284	-0-	-716	2942	2204	2	80	9	Y	73	63	1			49
05	3100	N	2115	-0-	-985	1957	2081	2	34	9	Y	31	15	1			65
06	3000	N	2346	-0-	-654	1303	2278	2	68	9	Y	62	68	1			59
07	3100	N	2933	-0-	-167	1136	2876	2	57	9	Y	52	63	1			48
08	3100	N	2439	-0-	-661	475	2414	2	25	9	Y	23	8	1			63
09	3000	N	2636	-0-	-364	111	2570	2	66	9	Y	60	26	1			97
10	2914	N	2249	-0-	-665	-0-	2213	2	36	9	Y	33	99	1			31
11	2370	N	1875	-0-	-495	-0-	1855	2	20	9	Y	18	11	1			38
12	2728	N	2313	-0-	-415	-0-	2241	2	72	9	Y	65	53	1			50

TOTAL GAS PROD: 27,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 12 WELL #: 1 RRCID -> 155629 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	1803	2	40	9	Y	36	11	1			90
02	2268	N	1697	-0-	-571	-0-	1661	2	36	9	Y	33	15	1			108
03	2976	N	1332	-0-	-1644	-0-	1304	2	28	9	Y	25	15	1			118
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1965	2	35	9	Y	32	23	1			127
05	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1615	2	35	9	Y	32	15	1			144
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2547	2	53	9	Y	48	26	1			166
07	3100	N	3115	-0-	15	15	3086	2	29	9	Y	26	20	1			172
08	2514	N	2499	-0-	-15	-0-	2455	2	44	9	Y	40	7	1			205
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2374	2	29	9	Y	26	26	1			205
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2241	2	26	9	Y	24	11	1			218
11	1950	N	1067	-0-	-883	-0-	1054	2	13	9	Y	12	11	1			219
12	2015	N	1283	-0-	-732	-0-	1230	2	53	9	Y	48	206	1			61

TOTAL GAS PROD: 23,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5185	-0-	-767	-0-	162 74	1 9	4949	2	Y	67	87	1			96
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5699	2	54	9	Y	49	23	1			122
03	6758	X	5361	-0-	-1397	-0-	5239	2	122	9	Y	111	98	1			135
04	6540	X	6222	-0-	-318	-0-	6131	2	91	9	Y	83	108	1	2	8	108
05	6758	X	6346	-0-	-412	-0-	6287	2	59	9	Y	54	22	1	7	8	133
06	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7356	2	77	9	Y	70	111	1			92
07	6417	X	6340	-0-	-77	-0-	6216	2	124	9	Y	113	138	1			67
08	6417	X	5645	-0-	-772	-0-	5600	2	45	9	Y	41	11	1	3	8	94
09	6540	X	1272	-0-	-5268	-0-	1209	2	63	9	Y	57	38	1	3	8	110
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7691	2	35	9	Y	32	17	1	7	8	118
11	6540	X	4861	-0-	-1679	-0-	4782	2	79	9	Y	72	89	1	3	8	98
*12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7004	2	84	9	Y	76	92	1			82

TOTAL GAS PROD: 69,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

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

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2292	-0-	-1211	-0-	2292	2			Y	-0-	87	1			96
02	3164	X	2663	-0-	-501	-0-	2610	2	53	9	Y	48	22	1			122
03	3441	X	2311	-0-	-1130	-0-	2186	2	125	9	Y	114	98	1			138
04	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	2990	2	86	9	Y	78	108	1			108
05	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3166	2	52	9	Y	47	22	1			133
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	70	111	1			92
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	113	138	1			67
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	38	11	1			94
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	54	38	1			110
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	25	17	1			118
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	89	1			98
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	92	1			82

TOTAL GAS PROD: 13,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	160	-0-	-305	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	181	-0-	-351	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	388	-0-	-263	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-700	-0-	13	3			N	-0-					26
02	616	N	5	-0-	-611	-0-	5	3			N	-0-					26
03	930	N	390	-0-	-540	-0-	390	2			N	-0-					26
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					26
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	674	2	29	9	N	26					52
06	3000	N	8711	-0-	5711	5711	8668	2	43	9	N	39					91
07	3100	N	11589	-0-	8489	14200	11566	2	23	9	N	21					112
08	3100	N	7108	-0-	4008	18208	7071	2	37	9	N	34	5	8			141
09	27305	X	9097	-0-	-18208	-0-	9089	2	8	9	N	7					148
10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7946	2	76	9	N	69	1	8			216
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5373	2	31	9	N	28	197	1			47
*12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6433	2	23	9	N	21					68

TOTAL GAS PROD: 57,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 164847 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4755	-0-	-701	-0-	4721	3	34	9	N	31	190	1			102
02	4928	X	4672	-0-	-256	-0-	4651	3	21	9	N	19					121
03	5456	X	4007	-0-	-1449	-0-	3993	3	14	9	N	13	1	1			133
04	5280	X	4990	-0-	-290	-0-	4975	3	15	9	N	14	1	1			146
05	5456	X	3369	-0-	-2087	-0-	3361	2	8	9	N	7	1	1			152
06	5010	X	2252	-0-	-2758	-0-	2142	2	110	9	N	100	1	1			251
07	5177	X	2983	-0-	-2194	-0-	2952	2	31	9	N	28	193	1	4	8	82
08	5146	X	4213	-0-	-933	-0-	4201	2	12	9	N	11					92
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5400	2	12	9	N	11	1	1			102
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5866	2	14	9	N	13					115
11	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	22966	2	9	9	N	8					123
*12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9412	2	14	9	N	13					136

TOTAL GAS PROD: 74,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4056	-0-	-1555	-0-	3839	2	217	9	N	197	14	1			183
02	5068	X	2491	-0-	-2577	-0-	2456	2	35	9	N	32	19	1			196
03	5363	X	3110	-0-	-2253	-0-	3079	2	31	9	N	28	19	1			205
04	5130	X	4517	-0-	-613	-0-	4485	2	32	9	N	29	28	1			206
05	5177	X	3501	-0-	-1676	-0-	3459	2	42	9	N	38	19	1			225
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5882	2	23	9	N	21	32	1			214
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6931	2	32	9	N	29	25	1			218
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5498	2	28	9	N	25	9	1			234
09	5910	X	4125	-0-	-1785	-0-	4089	2	36	9	N	33	32	1			235
10	6975	X	3991	-0-	-2984	-0-	3972	2	19	9	N	17	14	1			238
11	6750	X	3399	-0-	-3351	-0-	3389	2	10	9	N	9	14	1			233
12	6975	X	3916	-0-	-3059	-0-	3896	2	20	9	N	18	14	1			237

TOTAL GAS PROD: 51,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4035	-0-	-150	-0-	3884	2	151	9	N	137	11	1			126
02	3780	X	3405	-0-	-375	-0-	3360	2	45	9	N	41	15	1			152
03	4247	X	2976	-0-	-1271	-0-	2941	2	35	9	N	32	15	1			169
04	4110	X	3749	-0-	-361	-0-	3713	2	36	9	N	33	23	1			179
05	4247	X	3453	-0-	-794	-0-	3414	2	39	9	N	35	15	1			199
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4016	2	87	9	N	79	26	1			252
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3997	2	42	9	N	38	209	1	5	8	76
08	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	3645	2	36	9	N	33	8	1			101
09	4110	X	4061	-0-	-49	-0-	4026	2	35	9	N	32	26	1			107
10	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3825	2	37	9	N	34	12	1			129
11	4110	X	2560	-0-	-1550	-0-	2535	2	25	9	N	23	11	1			141
12	4185	X	3704	-0-	-481	-0-	3662	2	42	9	N	38	11	1			168

TOTAL GAS PROD: 43,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2690	-0-	-1867	-0-	2654	2	36	9	N	33	11	1			22
02	3808	X	2444	-0-	-1364	-0-	2427	2	17	9	N	15	15	1			22
03	4216	X	2067	-0-	-2149	-0-	2052	2	15	9	N	14	15	1			21
04	2610	X	2538	-0-	-72	-0-	2519	2	19	9	N	17	23	1			15
05	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	2149	2	26	9	N	24	15	1			24
06	2610	X	1877	-0-	-733	-0-	1858	2	19	9	N	17	26	1			15
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3684	2	23	9	N	21	20	1			16
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2954	2	17	9	N	15	8	1			23
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2609	2	21	9	N	19	26	1			16
10	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	2503	2	14	9	N	13	12	1			17
11	3600	X	1729	-0-	-1871	-0-	1721	2	8	9	N	7	11	1			13
12	3720	X	1726	-0-	-1994	-0-	1711	2	15	9	N	14	11	1			16

TOTAL GAS PROD: 29,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4278	-0-	-1953	-0-	3993	2	285	9	N	259	196	1			63
02	5628	X	3951	-0-	-1677	-0-	3914	2	37	9	N	34	8	1			89
03	6231	X	3726	-0-	-2505	-0-	3703	2	23	9	N	21	8	1			102
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4274	2	21	9	N	19	12	1			109
05	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	3843	2	23	9	N	21	8	1			122
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	55	13	1			164
07	4433	X	180	-0-	-4253	-0-	151	2	29	9	N	26	10	1			180
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4528	2	35	9	N	32	4	1	4	8	204
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	17	13	1			208
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	46	6	1			248
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	28	202	1			74
*12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4611	2	23	9	N	21	6	1			89

TOTAL GAS PROD: 29,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

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

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	17177	2	52	9	N	47	7	1			191
02	15344	X	14812	-0-	-532	-0-	14581	2	231	9	N	210	247	1			154
03	17236	X	14538	-0-	-2698	-0-	14502	2	36	9	N	33	10	1			177
04	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16813	2	41	9	N	37	14	1			200
05	17236	X	16122	-0-	-1114	-0-	16082	2	40	9	N	36	10	1			226
06	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	18913	2	204	9	N	185	210	1	1	8	200
07	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	21648	2	46	9	N	42	13	1			229
08	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	17460	2	33	9	N	30	5	1			254
09	18810	X	18284	-0-	-526	-0-	18254	2	30	9	N	27	16	1			265
10	19437	X	18846	-0-	-591	-0-	18809	2	37	9	N	34	7	1			292
11	18810	X	13928	-0-	-4882	-0-	13899	2	29	9	N	26	7	1			311
12	19437	X	16475	-0-	-2962	-0-	16208	2	267	9	N	243	195	1			359

TOTAL GAS PROD: 205,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4773	2	158	9	N	144	44	1			250
02	6832	X	5795	-0-	-1037	-0-	5474	2	321	9	N	292	60	1			482
03	7564	X	2043	-0-	-5521	-0-	1957	3	86	9	N	78	252	1	1	8	307
04	7320	X	3362	-0-	-3958	-0-	3277	2	85	9	N	77	90	1			294
05	6417	X	4997	-0-	-1420	-0-	4885	2	112	9	N	102	59	1			337
06	6210	X	4379	-0-	-1831	-0-	4230	2	149	9	N	135	101	1			371
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	116	263	1			224
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5272	2	77	9	N	70	30	1			264
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5161	2	79	9	N	72	102	1			234
10	4991	X	4232	-0-	-759	-0-	4171	2	61	9	N	55	45	1			244
11	5190	X	4403	-0-	-787	-0-	4368	2	35	9	N	32	45	1			231
12	5425	X	4818	-0-	-607	-0-	4544	2	274	9	N	249	45	1			435

TOTAL GAS PROD: 49,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	63	6	1			129
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4495	2	48	9	N	44	8	1			165
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5204	2	29	9	N	26	8	1			183
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5364	2	53	9	N	48	12	1			219
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2569	2	43	9	N	39	201	1			57
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	37	13	1			81
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	19	11	1			89
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	26	4	1			111
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	28	14	1			125
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	31	6	1	3	8	147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	6	1			158
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	6	1			173

TOTAL GAS PROD: 17,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5270	-0-	-155	-0-	5202	2	68	9	Y	62	30	1			33
02	4900	X	4727	-0-	-173	-0-	4708	2	19	9	Y	17	8	1			42
03	5859	X	4969	-0-	-890	-0-	4927	2	42	9	Y	38	33	1			47
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5670	2	30	9	Y	27	37	1			37
05	5859	X	5441	-0-	-418	-0-	5423	2	18	9	Y	16	8	1			45
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6598	2	26	9	Y	24	38	1			31
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7262	2	43	9	Y	39	47	1			23
08	5890	X	3877	-0-	-2013	-0-	3863	2	14	9	Y	13	4	1			32
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6176	2	20	9	Y	18	13	1			37
10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6235	2	10	9	Y	9	6	1			40
11	5730	X	4193	-0-	-1537	-0-	4168	2	25	9	Y	23	30	1			33
12	5921	X	5721	-0-	-200	-0-	5692	2	29	9	Y	26	31	1			28

TOTAL GAS PROD: 66,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 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	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	133					133
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					133
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					133
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					133
05	682	N	355	-0-	-327	-0-	353	2	2	9	N	2					135
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					135
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					135
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

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

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 202877 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 224129 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5922	2	65	9	N	59	11	1			160
02	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7932	2	40	9	N	36	15	1			181
03	5208	X	4363	-0-	-845	-0-	4275	2	88	9	N	80	16	1			245
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7122	2	24	9	N	22	23	1			244
05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6717	2	39	9	N	35	15	1			264
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6639	2	79	9	N	72	26	1			310
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	39	195	1	2	8	152
08	5208	X	402	-0-	-4806	-0-	374	2	28	9	N	25	8	1			169
09	5040	X	1816	-0-	-3224	-0-	1795	2	21	9	N	19	26	1			162
10	5208	X	1464	-0-	-3744	-0-	1449	2	15	9	N	14	12	1			164
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5183	2	29	9	N	26	12	1			178
*12	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13769	2	68	9	N	62	12	1			228

TOTAL GAS PROD: 61,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					57
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					57
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					57
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4144	3	92	9	Y	84	33	1			190
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3889	3	173	9	Y	157	45	1			302
03	4495	X	3711	-0-	-784	-0-	3634	3	77	9	Y	70	235	1	1	8	136
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4277	2	86	9	Y	78	68	1			146
05	4495	X	3893	-0-	-602	-0-	3788	2	105	9	Y	95	45	1			196
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	124	76	1			244
07	4495	X	807	-0-	-3688	-0-	675	2	132	9	Y	120	104	1	1	8	259
08	4495	X	4469	-0-	-26	-0-	4371	2	98	9	Y	89	212	1			136
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4606	2	85	9	Y	77	76	1			137
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4194	2	87	9	Y	79	34	1			182
11	4320	X	2096	-0-	-2224	-0-	2034	2	62	9	Y	56	34	1			204
12	4836	X	2603	-0-	-2233	-0-	2541	2	62	9	Y	56	34	1			226

TOTAL GAS PROD: 39,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

DEER CANYON (STRAWN) 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 2 RRCID -> 155852 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830

01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1558	2	56	9	N	51	11	1			178
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1404	2	100	9	N	91	210	1	1	8	58
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2452	2	29	9	N	26	15	1			69
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1502	2	36	9	N	33	22	1			80
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1113	2	37	9	N	34	15	1			99
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	22	25	1			96
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	28	20	1			104
08	1023	N	610	-0-	-413	-0-	584	2	26	9	N	24	7	1			121
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1734	2	29	9	N	26	25	1			122
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1506	2	29	9	N	26	11	1			137
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	2	13	9	N	12	11	1			138
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2134	2	30	9	N	27	11	1			154

TOTAL GAS PROD: 15,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3456	2	207	9	Y	188	39	1			214
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	2918	2	263	9	Y	239	326	1			127
03	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3365	2	68	9	Y	62	53	1			136
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3431	2	279	9	Y	254	220	1			170
05	3658	X	3483	-0-	-175	-0-	3363	2	120	9	Y	109	52	1			227
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4133	2	239	9	Y	217	238	1			206
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4411	2	199	9	Y	181	219	1			168
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3885	2	87	9	Y	79	26	1			221
09	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	3913	2	228	9	Y	207	90	1			338
10	4619	X	3952	-0-	-667	-0-	3828	2	124	9	Y	113	345	1			106
11	4470	X	3242	-0-	-1228	-0-	3168	2	74	9	Y	67	40	1			133
12	4619	X	3739	-0-	-880	-0-	3488	2	251	9	Y	228	186	1			175

TOTAL GAS PROD: 45,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

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

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

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

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

01	8897	X	8523	-0-	-374	-0-	8457	2	66	9	N	60	11	1			113
02	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8310	2	46	9	N	42	16	1			139
03	8711	X	7770	-0-	-941	-0-	7739	2	31	9	N	28	16	1			151
04	8430	X	6277	-0-	-2153	-0-	6234	2	43	9	N	39	24	1			166
05	9238	X	4255	-0-	-4983	-0-	4208	2	47	9	N	43	16	1			193
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	51	26	1			218
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	25	21	1			222
08	7781	X	1578	-0-	-6203	-0-	1548	2	30	9	N	27	8	1	2	8	239
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10373	2	39	9	N	35	27	1			247
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7308	2	44	9	N	40	12	1			275
11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7707	2	40	9	N	36	209	1			102
12	10230	X	8018	-0-	-2212	-0-	7975	2	43	9	N	39	12	1			129

TOTAL GAS PROD: 70,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

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

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12225	X	12225	-0-		-0-	-0-		12071	2	154	9	N	140	191	1	1	8	122
02	10528	X	10133	-0-		-395	-0-		10078	2	55	9	N	50	16	1			156
03	11904	X	10479	-0-		-1425	-0-		10446	2	33	9	N	30	16	1			170
04	11881	X	11881	-0-		-0-	-0-		11833	2	48	9	N	44	24	1			190
05	12214	X	11830	-0-		-384	-0-		11779	2	51	9	N	46	16	1			220
06	13769	X	13769	-0-		-0-	-0-		13651	2	118	9	N	107	27	1			300
07	14685	X	14685	-0-		-0-	-0-		14640	2	45	9	N	41	194	1	2	8	145
08	12415	X	12415	-0-		-0-	-0-		12364	2	51	9	N	46	8	1			183
09	13770	X	12645	-0-		-1125	-0-		12601	2	44	9	N	40	27	1			196
10	14694	X	12109	-0-		-2585	-0-		12059	2	50	9	N	45	12	1			229
11	14220	X	9553	-0-		-4667	-0-		9516	2	37	9	N	34	12	1			251
12	14694	X	11216	-0-		-3478	-0-		11162	2	54	9	N	49	12	1			288

TOTAL GAS PROD: 142,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	755	-0-		-2345	1651		755	2			Y	-0-	11	1			94
02	2534	N	883	-0-		-1651	-0-		859	2	24	9	Y	22	15	1			101
03	930	N	419	-0-		-511	-0-		384	2	35	9	Y	32	97	1			36
04	720	N	565	-0-		-155	-0-		540	2	25	9	Y	23	23	1			36
05	992	N	368	-0-		-624	-0-		336	2	32	9	Y	29	15	1			50
06	420	N	-0-	-0-		-420	-0-						Y	29	25	1			54
07	589	N	-0-	-0-		-589	-0-						Y	29	20	1			63
08	372	N	-0-	-0-		-372	-0-						Y	19	7	1			75
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	22	26	1			71
10	105	N	105	-0-		-0-	-0-		85	2	20	9	Y	18	11	1			78
11	173	N	173	-0-		-0-	-0-		161	2	12	9	Y	11	11	1			78
*12	86	N	86	-0-		-0-	-0-		64	2	22	9	Y	20	11	1			87

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-		-0-	-0-		89	2	94	9	N	85	26	1			218
02	112	N	74	-0-		-38	-0-		27	2	47	9	N	43	35	1			226
03	217	N	89	-0-		-128	-0-		54	2	35	9	N	32	36	1			222
04	180	N	125	-0-		-55	-0-		80	2	45	9	N	41	53	1			210
05	119	N	119	-0-		-0-	-0-		55	2	64	9	N	58	35	1			233
06	90	N	70	-0-		-20	-0-		26	2	44	9	N	40	60	1			213
07	124	N	84	-0-		-40	-0-		30	2	54	9	N	49	47	1			215
08	124	N	84	-0-		-40	-0-		47	2	37	9	N	34	18	1			231
09	65	N	65	-0-		-0-	-0-		19	2	46	9	N	42	60	1			213
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						N	32	27	1			218
11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-						N	17	27	1			208
12	62	N	41	-0-		-21	-0-		2	2	39	9	N	35	27	1			216

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2232	-0-	-868	6103	2232	2			Y	-0-	14	1			122
02	2800	N	1946	-0-	-854	5249	1915	2	31	9	Y	28	19	1			131
03	3100	N	2145	-0-	-955	4294	2099	2	46	9	Y	42	126	1			47
04	3000	N	2299	-0-	-701	3593	2267	2	32	9	Y	29	29	1			47
05	3100	N	2262	-0-	-838	2755	2221	2	41	9	Y	37	19	1			65
06	3000	N	2869	-0-	-131	2624	2827	2	42	9	Y	38	33	1			70
07	3100	N	2911	-0-	-189	2435	2870	2	41	9	Y	37	26	1			81
08	3100	N	2618	-0-	-482	1953	2589	2	29	9	Y	26	10	1			97
09	3000	N	2741	-0-	-259	1694	2710	2	31	9	Y	28	33	1			92
10	3100	N	2826	-0-	-274	1420	2798	2	28	9	Y	25	15	1			102
11	3000	N	2243	-0-	-757	663	2228	2	15	9	Y	14	15	1			101
*12	3100	N	2625	-0-	-475	188	2596	2	29	9	Y	26	15	1			112

TOTAL GAS PROD: 29,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

01	3100 N	519	-0-	-2581	1954	519	2			Y	-0-	30	1			32
02	2444 N	490	-0-	-1954	-0-	472	2	18	9	Y	16	7	1			41
03	1395 N	448	-0-	-947	-0-	406	2	42	9	Y	38	33	1			46
04	510 N	445	-0-	-65	-0-	416	2	29	9	Y	26	36	1			36
05	558 N	497	-0-	-61	-0-	480	2	17	9	Y	15	7	1			44
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	564	2	26	9	Y	24	37	1			31
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	361	2	41	9	Y	37	46	1			22
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	638	2	14	9	Y	13	4	1			31
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	608	2	21	9	Y	19	13	1			37
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	482	2	9	9	Y	8	6	1			39
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	443	2	26	9	Y	24	30	1			33
12	651 N	508	-0-	-143	-0-	480	2	28	9	Y	25	31	1			27

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

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

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

01	5735 X	5049	-0-	-686	-0-	4959	2	90	9	N	82	11	1			152
02	5180 X	4409	-0-	-771	-0-	4372	2	37	9	N	34	15	1			171
03	5239 X	4678	-0-	-561	-0-	4658	2	20	9	N	18	15	1			174
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5384	2	34	9	N	31	23	1			182
05	5239 X	4969	-0-	-270	-0-	4932	2	37	9	N	34	15	1			201
06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6054	2	31	9	N	28	26	1			203
07	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7131	2	42	9	N	38	21	1			220
08	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6190	2	33	9	N	30	8	1			242
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5782	2	58	9	N	53	208	1	1	8	86
10	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8816	2	33	9	N	30	12	1			104
11	5700 X	5054	-0-	-646	-0-	5033	2	21	9	N	19	11	1			112
*12	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6625	2	9	9	N	8	12	1			108

TOTAL GAS PROD: 70,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

01	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8465	2	59	9	N	54	11	1			137
02	7252 X	6476	-0-	-776	-0-	6442	2	34	9	N	31	15	1			153
03	8029 X	7732	-0-	-297	-0-	7702	2	30	9	N	27	16	1			164
04	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8425	2	34	9	N	31	23	1			172
05	8525 X	6432	-0-	-2093	-0-	6397	2	35	9	N	32	15	1			189
06	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	9949	2	79	9	N	72	26	1			235
07	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9616	2	26	9	N	24	21	1			238
08	8742 X	7670	-0-	-1072	-0-	7638	2	32	9	N	29	8	1	4	8	255
09	10020 X	8301	-0-	-1719	-0-	8275	2	26	9	N	24	26	1			253
10	10354 X	7757	-0-	-2597	-0-	7733	2	24	9	N	22	12	1			263
11	10020 X	6480	-0-	-3540	-0-	6469	2	11	9	N	10	12	1			261
12	9641 X	8367	-0-	-1274	-0-	8295	2	72	9	N	65	203	1			123

TOTAL GAS PROD: 95,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

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

CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 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	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	75	17	1			162
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4439	2	50	9	N	45	24	1			183
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5139	2	39	9	N	35	24	1			194
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5296	2	35	9	N	32	36	1			190
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7287	2	48	9	N	44	24	1			210
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7532	2	84	9	N	76	40	1			246
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6858	2	51	9	N	46	221	1	1	8	70
08	5952	X	5052	-0-	-900	-0-	5007	2	45	9	N	41	12	1			99
09	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6016	2	43	9	N	39	41	1			97
10	5952	X	5425	-0-	-527	-0-	5384	2	41	9	N	37	18	1			116
11	5760	X	2852	-0-	-2908	-0-	2824	2	28	9	N	25	18	1			123
12	5952	X	5359	-0-	-593	-0-	5312	2	47	9	N	43	18	1			148

TOTAL GAS PROD: 61,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	9967	2	110	9	N	100	14	1			216
02	8456	X	8444	-0-	-12	-0-	8413	2	31	9	N	28	20	1			224
03	9207	X	8965	-0-	-242	-0-	8931	2	34	9	N	31	20	1			235
04	9750	X	9550	-0-	-200	-0-	9510	2	40	9	N	36	30	1			241
05	10075	X	9782	-0-	-293	-0-	9736	2	46	9	N	42	20	1			263
06	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11127	2	92	9	N	84	225	1			122
07	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11589	2	55	9	N	50	26	1			146
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10004	2	41	9	N	37	10	1			173
09	10620	X	10039	-0-	-581	-0-	10004	2	35	9	N	32	34	1			171
10	10974	X	10027	-0-	-947	-0-	9993	2	34	9	N	31	15	1			187
11	10620	X	7831	-0-	-2789	-0-	7821	2	10	9	N	9	15	1			181
12	10974	X	9103	-0-	-1871	-0-	9082	2	21	9	N	19	15	1			185

TOTAL GAS PROD: 116,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3860	-0-	-325	-0-	3809	2	51	9	Y	46	11	1			178
02	3780	X	3270	-0-	-510	-0-	3242	2	28	9	Y	25	15	1			188
03	4092	X	3536	-0-	-556	-0-	3510	2	26	9	Y	24	15	1			197
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4970	2	50	9	Y	45	22	1			220
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6702	2	39	9	Y	35	15	1			240
06	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	9989	2	19	9	Y	17	25	1			213
07	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9611	2	30	9	Y	27	167	1			73
08	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8291	2	18	9	Y	16	7	1			82
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7803	2	25	9	Y	23	25	1			80
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7432	2	26	9	Y	24	11	1			93
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5348	2	13	9	Y	12	11	1			94
*12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6563	2	30	9	Y	27	11	1			110

TOTAL GAS PROD: 77,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	161					161
02	2100	X	2049	-0-	-51	-0-	2023	2	26	9	N	24					185
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2342	3	76	9	N	69	196	1	1	8	57
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2414	2	26	9	N	24					81
05	2263	X	1167	-0-	-1096	-0-	1156	2	11	9	N	10					91
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	34					125
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	5					130
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	18					148
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	16					164
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	18	2	8			180
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

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

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
INDEPENDENCE 13 WELL #: 2 RRCID -> 282507 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	#	4859	-0-	-1000	-0-	4811	2	48	9	N	44	3	1			147
02	5292	#	3978	-0-	-1314	-0-	3965	2	13	9	N	12	4	1			155
03	6107	#	3849	-0-	-2258	-0-	3846	2	3	9	N	3	4	1			154
04	5910	#	4400	-0-	-1510	-0-	4394	2	6	9	N	5	6	1			153
05	6107	#	4360	-0-	-1747	-0-	4353	2	7	9	N	6	4	1			155
06	5196	R	5196	-0-	-0-	-0-	5190	2	6	9	N	5	7	1			153
07	5183	R	5183	-0-	-0-	-0-	5171	2	12	9	N	11	6	1			158
08	4557	#	3840	-0-	-717	-0-	3836	2	4	9	N	4	2	1			160
09	5190	#	3921	-0-	-1269	-0-	3915	2	6	9	N	5	7	1			158
10	5363	#	3751	-0-	-1612	-0-	3748	2	3	9	N	3	3	1			158
11	5190	#	2925	-0-	-2265	-0-	2923	2	2	9	N	2	3	1			157
12	5177	#	3242	-0-	-1935	-0-	3238	2	4	9	N	4	3	1			158

TOTAL GAS PROD: 49,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC 166150
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

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

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	408	3	N	-0-			-0-
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	45	1	363	3	N	-0-			-0-
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	51	1	326	3	N	-0-			-0-
04	450	N	77	-0-	-373	-0-	44	1	33	3	N	-0-			-0-
05	465	N	109	-0-	-356	-0-	68	1	41	3	N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	3	N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	389	3	N	-0-			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	N	-0-			-0-
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	31	1	303	3	N	-0-			-0-
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	33	1	280	3	N	-0-			-0-
11	480	N	356	-0-	-124	-0-	36	1	320	3	N	-0-			-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	37	1	247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-34	-0-	47	1	353	3	N	-0-			-0-
02	588	N	385	-0-	-203	-0-	43	1	342	3	N	-0-			-0-
03	651	N	402	-0-	-249	-0-	54	1	348	3	N	-0-			-0-
04	390	N	130	-0-	-260	-0-	74	1	56	3	N	-0-			-0-
05	434	N	148	-0-	-286	-0-	93	1	55	3	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	56	1	357	3	N	-0-			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	62	1	354	3	N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	N	-0-			-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	N	-0-			-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	102	1	876	3	N	-0-			-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	N	-0-			-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	75	1	494	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

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

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

DENISON (STRAWN) 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
KISER WELL #: 1 A RRCID -> 018848 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1376	-0-	-19	-0-	163	1	1213	3	N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	147	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	186	1	1195	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	179	-0-	-1141	-0-	102	1	77	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	259	-0-	-1198	-0-	162	1	97	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	163	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	208	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	70	1	728	3	N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	144	1	1390	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	107	1	924	3	N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	115	1	1013	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	900	-0-	-557	-0-	118	1	782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-222	-0-	18	1	132	3	N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	20	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	37	1	28	3	N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	96	1	607	3	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	84	1	478	3	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	117	1	1213	3	N	-0-					-0-
09	630	N	446	-0-	-184	-0-	42	1	404	3	N	-0-					-0-
10	558	N	271	-0-	-287	-0-	28	1	243	3	N	-0-					-0-
11	630	N	415	-0-	-215	-0-	42	1	373	3	N	-0-					-0-
12	465	N	332	-0-	-133	-0-	44	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	80	1	596	3	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	72	1	577	3	N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	81	1	522	3	N	-0-					-0-
04	660	N	130	-0-	-530	-0-	74	1	56	3	N	-0-					-0-
05	713	N	30	-0-	-683	-0-	19	1	11	3	N	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	68	1	428	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	78	1	443	3	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	70	1	728	3	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	58	1	556	3	N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	3	N	-0-					-0-
11	750	N	593	-0-	-157	-0-	60	1	533	3	N	-0-					-0-
12	620	N	474	-0-	-146	-0-	62	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 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	434	N	400	-0-	-34	-0-	47	1	353	3	N	-0-					-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	37	1	299	3	N	-0-					-0-
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	34	1	217	3	N	-0-					-0-
04	390	N	58	-0-	-332	-0-	33	1	25	3	N	-0-					-0-
05	372	N	10	-0-	-362	-0-	6	1	4	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	54	1	339	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	N	-0-					-0-
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	26	1	253	3	N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	34	1	292	3	N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	36	1	320	3	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92	1	684	3	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	80	1	641	3	N	-0-					-0-
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	74	1	478	3	N	-0-					-0-
04	690	N	155	-0-	-535	-0-	88	1	67	3	N	-0-					-0-
05	713	N	17	-0-	-696	-0-	11	1	6	3	N	-0-					-0-
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	45	1	285	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	122	1	1274	3	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	708	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	511	3	N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	63	1	560	3	N	-0-					-0-
12	713	N	497	-0-	-216	-0-	65	1	432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NICKS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	30	1	221	3	N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	24	1	192	3	N	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	37	1	239	3	N	-0-					-0-
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	56	1	42	3	N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	86	1	51	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	90	1	513	3	N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	63	1	607	3	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	3	N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	90	1	800	3	N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	93	1	617	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	9	1	7	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	18	1	132	3	N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	16	1	128	3	N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	19	1	14	3	N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	85	1	535	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	62	1	354	3	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	70	1	728	3	N	-0-					-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	42	1	404	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	511	3	N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	533	3	N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	95	1	706	3	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	684	3	N	-0-					-0-
03	744	N	477	-0-	-267	-0-	64	1	413	3	N	-0-					-0-
04	780	N	155	-0-	-625	-0-	88	1	67	3	N	-0-					-0-
05	837	N	81	-0-	-756	-0-	51	1	30	3	N	-0-					-0-
06	450	N	248	-0-	-202	-0-	34	1	214	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	3	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	3	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	84	1	809	3	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	93	1	803	3	N	-0-					-0-
11	810	N	653	-0-	-157	-0-	66	1	587	3	N	-0-					-0-
12	899	N	522	-0-	-377	-0-	69	1	453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	130	1	971	3	N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	112	1	898	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	142	1	913	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	163	-0-	-917	-0-	93	1	70	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	164	-0-	-952	-0-	103	1	61	3	N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	163	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	171	1	974	3	N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	128	1	1334	3	N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	118	1	1138	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	107	1	924	3	N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	121	1	1066	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	948	-0-	-168	-0-	125	1	823	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	35	1	265	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	54	1	348	3	N	-0-					-0-
04	300	N	98	-0-	-202	-0-	56	1	42	3	N	-0-					-0-
05	434	N	128	-0-	-306	-0-	80	1	48	3	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	79	1	500	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	59	1	336	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	N	-0-					-0-
09	570	N	334	-0-	-236	-0-	31	1	303	3	N	-0-					-0-
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	28	1	243	3	N	-0-					-0-
11	510	N	297	-0-	-213	-0-	30	1	267	3	N	-0-					-0-
12	341	N	237	-0-	-104	-0-	31	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	98	1	728	3	N	-0-					-0-
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	77	1	620	3	N	-0-					-0-
03	899	N	477	-0-	-422	-0-	64	1	413	3	N	-0-					-0-
04	810	N	81	-0-	-729	-0-	46	1	35	3	N	-0-					-0-
05	775	N	225	-0-	-550	-0-	141	1	84	3	N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	56	1	357	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	3	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	82	1	849	3	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	632	3	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	486	3	N	-0-					-0-
11	870	N	712	-0-	-158	-0-	72	1	640	3	N	-0-					-0-
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	75	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-2	-0-	62	1	463	3	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	59	1	470	3	N	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	64	1	413	3	N	-0-					-0-
04	510	N	114	-0-	-396	-0-	65	1	49	3	N	-0-					-0-
05	589	N	188	-0-	-401	-0-	118	1	70	3	N	-0-					-0-
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	45	1	285	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	128	1	1334	3	N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	89	1	860	3	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	681	3	N	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	69	1	613	3	N	-0-					-0-
12	775	N	545	-0-	-230	-0-	72	1	473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	67	1	534	3	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	78	1	500	3	N	-0-					-0-
04	450	N	172	-0-	-278	-0-	98	1	74	3	N	-0-					-0-
05	465	N	101	-0-	-364	-0-	63	1	38	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	389	3	N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	3	N	-0-					-0-
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	31	1	303	3	N	-0-					-0-
10	465	N	326	-0-	-139	-0-	34	1	292	3	N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	3	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	456	3	N	-0-					-0-
04	450	N	98	-0-	-352	-0-	56	1	42	3	N	-0-					-0-
05	558	N	185	-0-	-373	-0-	116	1	69	3	N	-0-					-0-
06	510	N	248	-0-	-262	-0-	34	1	214	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-					-0-
11	510	N	326	-0-	-184	-0-	33	1	293	3	N	-0-					-0-
12	465	N	260	-0-	-205	-0-	34	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	74	1	551	3	N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	64	1	513	3	N	-0-					-0-
03	682	N	503	-0-	-179	-0-	68	1	435	3	N	-0-					-0-
04	600	N	163	-0-	-437	-0-	93	1	70	3	N	-0-					-0-
05	651	N	70	-0-	-581	-0-	44	1	26	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	68	1	428	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	425	3	N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	93	1	970	3	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	581	3	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	593	-0-	-427	-0-	60	1	533	3	N	-0-					-0-
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	62	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	109	1	816	3	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	99	1	791	3	N	-0-					-0-
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	115	1	739	3	N	-0-					-0-
04	900	N	172	-0-	-728	-0-	98	1	74	3	N	-0-					-0-
05	992	N	148	-0-	-844	-0-	93	1	55	3	N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	158	1	999	3	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	112	1	637	3	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55	1	576	3	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	102	1	986	3	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	681	3	N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	90	1	800	3	N	-0-					-0-
12	992	N	710	-0-	-282	-0-	93	1	617	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	251	-0-	-59	-0-	30	1	221	3	N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	3	N	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	41	1	261	3	N	-0-			-0-
04	240	N	41	-0-	-199	-0-	23	1	18	3	N	-0-			-0-
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	25	1	15	3	N	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	3	N	-0-			-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	3	N	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	N	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	28	1	243	3	N	-0-			-0-
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	36	1	320	3	N	-0-			-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	37	1	247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	251	-0-	-214	-0-	30	1	221	3	N	-0-			-0-
02	504	N	216	-0-	-288	-0-	24	1	192	3	N	-0-			-0-
03	527	N	150	-0-	-377	-0-	20	1	130	3	N	-0-			-0-
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	56	1	42	3	N	-0-			-0-
05	248	N	40	-0-	-208	-0-	25	1	15	3	N	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	3	N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	3	N	-0-			-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55	1	576	3	N	-0-			-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	N	-0-			-0-
11	600	N	356	-0-	-244	-0-	36	1	320	3	N	-0-			-0-
12	465	N	284	-0-	-181	-0-	37	1	247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 6 RRCID -> 200896 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	95	1	706	3	N	-0-			-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	85	1	684	3	N	-0-			-0-
03	837	N	628	-0-	-209	-0-	85	1	543	3	N	-0-			-0-
04	780	N	130	-0-	-650	-0-	74	1	56	3	N	-0-			-0-
05	837	N	161	-0-	-676	-0-	101	1	60	3	N	-0-			-0-
06	600	N	413	-0-	-187	-0-	56	1	357	3	N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	3	N	-0-			-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	128	1	1334	3	N	-0-			-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	102	1	986	3	N	-0-			-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	N	-0-			-0-
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	81	1	720	3	N	-0-			-0-
12	930	N	640	-0-	-290	-0-	84	1	556	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	726	-0-	-80	-0-	86	1	640	3	N	-0-					-0-
02	952	N	625	-0-	-327	-0-	69	1	556	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	503	-0-	-551	-0-	68	1	435	3	N	-0-					-0-
04	690	N	98	-0-	-592	-0-	56	1	42	3	N	-0-					-0-
05	682	N	188	-0-	-494	-0-	118	1	70	3	N	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	59	1	375	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	3	N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	3	N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	115	1	1112	3	N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	124	1	1070	3	N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	133	1	1173	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	137	1	905	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	651	-0-	-186	-0-	77	1	574	3	N	-0-					-0-
02	868	N	746	-0-	-122	-0-	83	1	663	3	N	-0-					-0-
03	961	N	803	-0-	-158	-0-	108	1	695	3	N	-0-					-0-
04	630	N	65	-0-	-565	-0-	37	1	28	3	N	-0-					-0-
05	837	N	10	-0-	-827	-0-	6	1	4	3	N	-0-					-0-
06	780	N	496	-0-	-284	-0-	68	1	428	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	93	1	531	3	N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	79	1	819	3	N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	126	1	1213	3	N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	119	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	105	1	933	3	N	-0-					-0-
12	992	N	829	-0-	-163	-0-	109	1	720	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

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

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	19	1	14	3	N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	76	1	45	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
09	240	N	111	-0-	-129	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	64	1	413	3	N	-0-					-0-
04	480	N	139	-0-	-341	-0-	79	1	60	3	N	-0-					-0-
05	527	N	84	-0-	-443	-0-	53	1	31	3	N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	56	1	357	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	62	1	354	3	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	61	1	637	3	N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	68	1	657	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	3	N	-0-					-0-
11	630	N	356	-0-	-274	-0-	36	1	320	3	N	-0-					-0-
12	651	N	284	-0-	-367	-0-	37	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	9	1	7	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 207141 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	475	-0-	-21	-0-	56	1	419	3	N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	59	1	470	3	N	-0-					-0-
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	54	1	348	3	N	-0-					-0-
04	450	N	163	-0-	-287	-0-	93	1	70	3	N	-0-					-0-
05	589	N	215	-0-	-374	-0-	135	1	80	3	N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	51	1	321	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	708	3	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	3	N	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	48	1	427	3	N	-0-					-0-
12	806	N	379	-0-	-427	-0-	50	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	29	1	235	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	41	1	261	3	N	-0-					-0-
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	33	1	25	3	N	-0-					-0-
05	279	N	54	-0-	-225	-0-	34	1	20	3	N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	34	1	214	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	3	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	30	1	267	3	N	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	31	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 11 RRCID -> 207356 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	9	1	7	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	600	-0-	-206	-0-	71	1	529	3	N	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	61	1	492	3	N	-0-					-0-
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	74	1	478	3	N	-0-					-0-
04	570	N	130	-0-	-440	-0-	74	1	56	3	N	-0-					-0-
05	620	N	134	-0-	-486	-0-	84	1	50	3	N	-0-					-0-
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	45	1	285	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	389	3	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	82	1	849	3	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	102	1	986	3	N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	113	1	973	3	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	109	1	960	3	N	-0-					-0-
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	112	1	741	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-158	-0-	47	1	353	3	N	-0-					-0-
02	756	N	385	-0-	-371	-0-	43	1	342	3	N	-0-					-0-
03	837	N	251	-0-	-586	-0-	34	1	217	3	N	-0-					-0-
04	390	N	139	-0-	-251	-0-	79	1	60	3	N	-0-					-0-
05	434	N	54	-0-	-380	-0-	34	1	20	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	581	3	N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	107	1	924	3	N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	90	1	800	3	N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	93	1	617	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 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	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	148	1	1103	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	133	1	1069	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	149	1	956	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	228	-0-	-972	-0-	130	1	98	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	164	-0-	-1169	-0-	103	1	61	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	579	-0-	-501	-0-	79	1	500	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	389	3	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	3	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	708	3	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	486	3	N	-0-					-0-
11	810	N	593	-0-	-217	-0-	60	1	533	3	N	-0-					-0-
12	806	N	474	-0-	-332	-0-	62	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	408	3	N	-0-					-0-
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	45	1	363	3	N	-0-					-0-
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	51	1	326	3	N	-0-					-0-
04	450	N	77	-0-	-373	-0-	44	1	33	3	N	-0-					-0-
05	465	N	109	-0-	-356	-0-	68	1	41	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	389	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	N	-0-					-0-
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	31	1	303	3	N	-0-					-0-
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	33	1	280	3	N	-0-					-0-
11	480	N	356	-0-	-124	-0-	36	1	320	3	N	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	37	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 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	651	N	625	-0-	-26	-0-	74	1	551	3	N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	64	1	513	3	N	-0-					-0-
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	74	1	478	3	N	-0-					-0-
04	600	N	163	-0-	-437	-0-	93	1	70	3	N	-0-					-0-
05	651	N	141	-0-	-510	-0-	88	1	53	3	N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	68	1	428	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	425	3	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55	1	576	3	N	-0-					-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	42	1	404	3	N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	45	1	389	3	N	-0-					-0-
11	600	N	475	-0-	-125	-0-	48	1	427	3	N	-0-					-0-
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	50	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) //CONT.// 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7554

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

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

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		88	-0-	88	208	88	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		157	-0-	157	365	157	2			N	-0-					-0-
07	473	N	108	-0-	-365	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONHAM (GRAYBURG) //CONT.// 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC //CONT.// 458821
SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

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	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-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

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

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

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

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

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

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	T.	A.	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
10	T.	A.	48	-0-	48	90	48	3			Y	-0-					-0-
11	T.	A.	47	-0-	47	137	47	3			Y	-0-					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	265	2	20	9	Y	18	144	0			40
03	310	#	274	-0-	-36	-0-	270	2	4	9	Y	4					44
04	300	#	78	-0-	-222	-0-	78	2			Y	-0-					44
05	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	78	-0-	-232	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	270	#	189	-0-	-81	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	96	-0-	-183	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	237	2	40	9	Y	36					36

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 282038 COMPL. DATE 11/25/1968 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

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

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	333	-0-	-845	-0-	333	3			N	-0-					11
02	1036	#	713	-0-	-323	-0-	713	3			N	-0-					11
03	992	#	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					11
04	900	#	778	-0-	-122	-0-	778	3			N	-0-					11
05	837	#	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					11
06	810	#	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					11
07	1662	R	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					11
08	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					11
09	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					11
10	1178	#	1056	-0-	-122	-0-	1056	2			N	-0-					11
11	1140	#	955	-0-	-185	-0-	955	3			N	-0-					11
12	1178	#	953	-0-	-225	-0-	953	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		279	-0-	279	1417	279	3			Y	-0-					41
02	1690	R	273	-0-	-1417	-0-	273	3			Y	-0-					41
03	775	#	272	-0-	-503	-0-	272	3			Y	-0-					41
04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					41
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	Y	3					44
06	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					44
07	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					44
08	494	R	494	-0-	-0-	-0-	490	3	4	9	Y	4	1	8			47
09	465	R	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	Y	3					50
10	DLQ G-10		449	-0-	449	449	443	2	6	9	Y	5	4	8			51
11	DLQ G-10		369	-0-	369	818	367	3	2	9	Y	2					53
12	DLQ G-10		442	-0-	442	1260	442	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		256	-0-	256	966	256	3			Y	-0-					6
02	966	R	-0-	-0-	-966	-0-					Y	-0-					6
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5					11
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					11
05	248	#	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					11
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					11
07	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					11
08	418	R	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1	9	1			3
09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		499	-0-	499	784	488	3	11	9	Y	10					13
12	DLQ G-10		395	-0-	395	1179	392	3	3	9	Y	3					16

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	9	50	1			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	14					24

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

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

01	186	#	15	-0-		-171	-0-	15	3			Y	-0-					16
02	140	#	54	-0-		-86	-0-	53	3	1	9	Y	1					17
03	155	#	46	-0-		-109	-0-	46	3			Y	-0-					17
04	DLQ G-10		20	-0-		20	20	20	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		24	-0-		24	44	23	3	1	9	Y	1					18
06	DLQ G-10		11	-0-		11	55	11	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		8	-0-		8	63	8	3			Y	-0-					18
08	95	R	32	-0-		-63	-0-	31	3	1	9	Y	1					19
09	52	R	52	-0-		-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1					20
10	51	R	51	-0-		-0-	-0-	51	2			Y	-0-					20
11	114	R	114	-0-		-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					21
*12	99	R	99	-0-		-0-	-0-	99	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

01	DLQ G-10		677	-0-		677	2443	677	3			Y	-0-					44
02	2939	R	496	-0-		-2443	-0-	496	3			Y	-0-					44
03	899	#	666	-0-		-233	-0-	666	3			Y	-0-					44
04	679	R	679	-0-		-0-	-0-	679	3			Y	-0-					44
05	914	R	914	-0-		-0-	-0-	914	2			Y	-0-					44
06	660	#	247	-0-		-413	-0-	247	2			Y	-0-					44
07	819	R	819	-0-		-0-	-0-	819	2			Y	-0-					44
08	899	#	824	-0-		-75	-0-	824	3			Y	-0-	20	1			24
09	870	#	783	-0-		-87	-0-	783	2			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		772	-0-		772	772	772	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		330	-0-		330	1102	330	3			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		707	-0-		707	1809	707	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 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	DLQ G-10		203	-0-	203	947	203	2			Y	-0-					6
02	1159	R	212	-0-	-947	-0-	212	3			Y	-0-					6
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					6
04	330	#	210	-0-	-120	-0-	210	3			Y	-0-					6
05	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					6
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					6
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					6
08	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-	1	1			5
09	330	#	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		66	-0-	66	195	66	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		79	-0-	79	274	79	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210

01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					24
02	140	#	54	-0-	-86	-0-	53	3	1	9	Y	1					25
03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					25
04	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					25
05	DLQ G-10		25	-0-	25	45	23	3	2	9	Y	2					27
06	DLQ G-10		11	-0-	11	56	11	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		8	-0-	8	64	8	3			Y	-0-					27
08	64	R	-0-	-0-	-64	-0-					Y	2	1	8			28
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					30
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					31
11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					32
*12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102

01	DLQ G-10		730	-0-	730	3127	730	3			Y	-0-					59
02	3967	R	840	-0-	-3127	-0-	840	3			Y	-0-					59
03	1364	#	1313	-0-	-51	-0-	1313	3			Y	-0-					59
04	720	#	477	-0-	-243	-0-	477	3			Y	-0-					59
05	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					59
06	1260	#	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			Y	-0-					59
07	1302	#	984	-0-	-318	-0-	984	2			Y	-0-					59
08	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-	28	1			31
09	1260	#	887	-0-	-373	-0-	887	2			Y	-0-					31
10	DLQ G-10		895	-0-	895	895	895	2			Y	-0-					31
11	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1975	1080	3			Y	-0-					31
12	DLQ G-10		1442	-0-	1442	3417	1442	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 12,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1266					Y	-0-					9
02	1298	R	32	-0-	-1266	-0-	32	3			Y	-0-					9
03	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	4					13
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					13
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					13
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					13
08	429	R	429	-0-	-0-	-0-	422	2	7	9	Y	6	19	1			-0-
09	210	#	26	-0-	-184	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		60	-0-	60	60	49	3	11	9	Y	10					10
*12	60	R	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5					15

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

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

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

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

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-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
OXY USA INC. 630591
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110

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

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	937	-0-	-179	-0-	16 6	1 9	915	3	Y	5					97
02	980	#	944	-0-	-36	-0-	14 3	1 9	927	3	Y	3					100
03	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	16 101	1 9	968	3	Y	92	172	1			20
04	1020	#	988	-0-	-32	-0-	15 3	1 9	970	3	Y	3					23
05	1054	#	921	-0-	-133	-0-	918	3	3	9	Y	3					26
06	1050	#	917	-0-	-133	-0-	917	3			Y	-0-					26
07	1085	#	812	-0-	-273	-0-	812	3			Y	-0-					26
08	1085	#	677	-0-	-408	-0-	677	3			Y	-0-					26
09	990	#	645	-0-	-345	-0-	645	3			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		1073	-0-	1073	1073	1073	3			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		833	-0-	833	1906	833	3			Y	-0-					26
*12	2713	R	807	-0-	-1906	-0-	807	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					12
02	339	R	166	-0-	-173	-0-	166	2			Y	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			12
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

01	434	#	246	-0-	-188	-0-	224	2	22	9	N	20					126
02	280	#	266	-0-	-14	-0-	242	2	24	9	N	22					148
03	310	#	291	-0-	-19	-0-	263	2	28	9	N	25					173
04	300	#	256	-0-	-44	-0-	237	2	19	9	N	17					190
05	310	#	246	-0-	-64	-0-	236	2	10	9	N	9	177	1			22
06	355	R	355	-0-	-0-	-0-	331	2	24	9	N	22					44
07	495	R	495	-0-	-0-	-0-	467	2	28	9	N	25					69
08	972	R	972	-0-	-0-	-0-	947	2	25	9	N	23					92
09	512	R	512	-0-	-0-	-0-	486	2	26	9	N	24					116
10	434	#	312	-0-	-122	-0-	289	2	23	9	N	21					137
11	420	#	244	-0-	-176	-0-	225	2	19	9	N	17					154
12	434	#	253	-0-	-181	-0-	233	2	20	9	N	18					172

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

01	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					12
02	1064	#	799	-0-	-265	-0-	799	2			Y	-0-					12
03	1178	#	786	-0-	-392	-0-	786	2			Y	-0-					12
04	900	#	746	-0-	-154	-0-	746	2			Y	-0-					12
05	930	#	616	-0-	-314	-0-	616	2			Y	-0-					12
06	870	#	562	-0-	-308	-0-	562	2			Y	-0-					12
07	899	#	579	-0-	-320	-0-	579	2			Y	-0-					12
08	775	#	611	-0-	-164	-0-	611	2			Y	-0-					12
09	750	#	595	-0-	-155	-0-	595	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		298	-0-	298	910	298	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		610	-0-	610	1520	610	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 093904 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6152 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - P/A 06/08/18

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

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

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

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*12	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	420	#	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	434	#	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	420	#	202	-0-	-218	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	403	#	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	360	#	170	-0-	-190	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	248	#	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	180	#	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

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

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3644				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644				Y	-0-			-0-

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

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

01	434 #	150	-0-	-284	-0-	16	1	134 3	N	-0-			-0-
02	224 #	140	-0-	-84	-0-	14	1	126 3	N	-0-			-0-
03	217 #	157	-0-	-60	-0-	16	1	141 3	N	-0-			-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	15	1	143 3	N	-0-			-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	180 #	131	-0-	-49	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-	18	1			37
02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	13					50
							14	9									
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	6					56
							7	9									
04	180	#	175	-0-	-5	-0-	11	1	154	2	N	9					65
							10	9									
05	217	#	83	-0-	-134	-0-	5	1	66	2	N	11	18	1			58
							12	9									
06	210	#	121	-0-	-89	-0-	8	1	113	2	N	-0-					58
07	217	#	189	-0-	-28	-0-	12	1	170	2	N	6	18	1			46
							7	9									
08	186	#	134	-0-	-52	-0-	8	1	118	2	N	7					53
							8	9									
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	10	1	147	2	N	2					55
							2	9									
10	186	#	98	-0-	-88	-0-	5	1	80	2	N	12	18	1			49
							13	9									
11	180	#	157	-0-	-23	-0-	10	1	144	2	N	3					52
							3	9									
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	11	1	162	2	N	9	18	1			43
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	1	36	1			75
							1	9									
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	25					100
							28	9									
03	DLQ G-10		336	-0-	336	336	21	1	303	2	Y	11					111
							12	9									
04	DLQ G-10		318	-0-	318	654	19	1	279	2	Y	18					129
							20	9									
05	806	R	152	-0-	-654	-0-	8	1	120	2	Y	22	36	1			115
							24	9									
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					115
07	341	#	340	-0-	-1	-0-	21	1	306	2	Y	12	36	1			91
							13	9									
08	341	#	245	-0-	-96	-0-	15	1	213	2	Y	15					106
							17	9									
09	330	#	286	-0-	-44	-0-	18	1	265	2	Y	3					109
							3	9									
10	341	#	179	-0-	-162	-0-	10	1	143	2	Y	24	36	1			97
							26	9									
11	330	#	287	-0-	-43	-0-	18	1	260	2	Y	8					105
							9	9									
12	341	#	331	-0-	-10	-0-	20	1	292	2	Y	17	36	1			86
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
DUFF, A. H. ESTATE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282157 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6489 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					152
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					152
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					152
04	90	#	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	N	-0-					152
05	93	#	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					152
06	90	#	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	2	N	-0-					152
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					152
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-					152
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					152
10	93	#	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					152
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					152
*12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			27
09	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					27
10	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					27
11	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					27
*12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	6	1			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	294	3	31	9	Y	28					230
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	344	3	24	9	Y	22	168	1			84
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4	9	Y	4					88
04	376	R	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	Y	9					97
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	Y	15					112
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	Y	10					122
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1					123
08	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					123
09	240	#	88	-0-	-152	-0-	88	2			Y	-0-					123
10	217	#	74	-0-	-143	-0-	74	3			Y	-0-	23	6			100
11	150	#	69	-0-	-81	-0-	69	3			Y	-0-					100
*12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					5
02	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					5
03	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					5
04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					5
05	217	#	43	-0-	-174	-0-	43	2			Y	-0-					5
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
07	217	#	8	-0-	-209	-0-	8	2			Y	-0-					5
08	217	#	89	-0-	-128	-0-	89	3			Y	-0-	1	1			4
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					4
10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					4
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					4
*12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					2
02	84	#	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					2
03	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					2
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					2
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					2
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					2
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-	1	1			1
09	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					1
10	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					1
11	240	#	149	-0-	-91	-0-	149	3			Y	-0-					1
12	248	#	59	-0-	-189	-0-	59	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

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

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

01	496	R	496	-0-	-0-	-0-	456	3	40	9	N	36					193
02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	685	3	18	9	N	16					209
03	752	R	752	-0-	-0-	-0-	738	3	14	9	N	13					222
04	557	R	557	-0-	-0-	-0-	504	3	53	9	N	48	150	1			120
05	975	R	975	-0-	-0-	-0-	907	3	68	9	N	62					182
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	715	2	65	9	N	59					241
07	904	R	904	-0-	-0-	-0-	850	3	54	9	N	49	149	1			141
08	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1038	3	50	9	N	45					186
09	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1024	3	57	9	N	52	168	1			70
10	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1010	2	63	9	N	57					127
11	998	R	998	-0-	-0-	-0-	943	3	55	9	N	50					177
*12	889	R	889	-0-	-0-	-0-	842	3	47	9	N	43					220

TOTAL GAS PROD: 10,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		92	-0-	92	195	92	2			Y	-0-					-0-
05	457	R	262	-0-	-195	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*12	901	R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

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-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

01	T. A.		152	-0-	152	774	152	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		131	-0-	131	905	131	2			Y	-0-					-0-
03	1041	R	136	-0-	-905	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		130	-0-	130	249	130	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		140	-0-	140	389	140	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		131	-0-	131	520	131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2800	-0-	-362	-0-	2800	2			N	-0-					52
02	2716	#	2578	-0-	-138	-0-	2578	2			N	-0-					52
03	3007	#	2385	-0-	-622	-0-	2385	2			N	-0-					52
04	3246	R	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					52
05	2852	#	2793	-0-	-59	-0-	2793	2			N	-0-					52
06	2760	#	2619	-0-	-141	-0-	2619	2			N	-0-					52
07	3162	#	2789	-0-	-373	-0-	2789	2			N	-0-					52
08	3162	#	2753	-0-	-409	-0-	2751	2	2	9	N	2	2	8			52
09	3060	#	2426	-0-	-634	-0-	2426	2			N	-0-					52
10	2790	#	2712	-0-	-78	-0-	2712	2			N	-0-					52
11	2700	#	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			N	-0-					52
12	2790	#	2635	-0-	-155	-0-	2635	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 32,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					156
02	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					156
03	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					156
04	1945	R	1945	-0-	-0-	-0-	1942	2	3	9	N	3	3	8			156
05	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					156
06	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1763	2	6	9	N	5	5	8			156
07	2015	#	1708	-0-	-307	-0-	1708	2			N	-0-					156
08	2015	#	1969	-0-	-46	-0-	1967	2	2	9	N	2	2	8			156
09	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					156
10	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					156
11	1920	#	1811	-0-	-109	-0-	1811	2			N	-0-					156
12	2077	#	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 22,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP) 25934 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3715 RRCID -> 280078 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3814 RRCID -> 280017 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	730	-0-	-107	-0-	16 1	1 9	713	3	N	1					38
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	14 2	1 9	730	3	N	2					40
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	834	3	N	6					46
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	801	3	N	4					50
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	818	3	1	9	N	1					51
06	840	N	452	-0-	-388	-0-	448	3	4	9	N	4					55
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					55
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					55
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOVE SPRING (CANYON) 25948 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WINTERBOTHAM -B- WELL #: 1 RRCID -> 276135 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6588 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WILLIAMS, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 040817 COMPL. DATE 11/12/1966 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-20	-0-	16	1	491	3	N	-0-					40
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	3	N	-0-					40
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	16	1	510	3	N	-0-					40
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	3	N	-0-					40
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					40
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	502	3	46	9	N	42					82
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					82
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					82
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-					82
10	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	3			N	-0-					82
11	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	3			N	-0-					82
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER "100" WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY (DEVONIAN) //CONT.// 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
COX -C WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	415	-0-	-305	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	260	-0-	-460	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					2
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					2
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					2
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	2			N	-0-					2
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					2
06	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	2			N	-0-					2
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					2
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					2
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					2
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					2
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	308	-0-	-832	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	210	-0-	-813	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	31	-0-	-1109	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

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

PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	270	N	85	-0-	-185	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	690	N	326	-0-	-364	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	600	N	5	-0-	-595	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-455	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	756	X	331	-0-	-425	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	510	X	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	527	X	189	-0-	-338	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	810	X	11	-0-	-799	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	837	X	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	837	X	173	-0-	-664	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC 082443
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

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

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1173	-0-	-3	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	344	-0-	-976	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	264	-0-	-1038	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	1	1	939	2	N	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	900	N	264	-0-	-636	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	930	N	282	-0-	-648	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2	1	2352	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	3			N	-0-			-0-
04	2280	N	614	-0-	-1666	-0-	614	3			N	-0-			-0-
05	2325	N	477	-0-	-1848	-0-	477	3			N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3584	-0-	484	484	3584	3			N	-0-			-0-
11	1374	N	890	-0-	-484	-0-	890	3			N	-0-			-0-
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1	1	1573	2	N	-0-			-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
04	1500	N	410	-0-	-1090	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05	1519	N	240	-0-	-1279	-0-	240	3			N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1183	-0-	-274	-0-	1	1	1182	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1049	-0-	-183	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
03	1302	N	805	-0-	-497	-0-	805	3			N	-0-			-0-
04	1140	N	449	-0-	-691	-0-	449	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	290	-0-	-857	-0-	290	3			N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-			-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	915	2	N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	900	N	124	-0-	-776	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	930	N	459	-0-	-471	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	695	3			N	-0-			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-			-0-
09	780	N	624	-0-	-156	-0-	624	3			N	-0-			-0-
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	3			N	-0-			-0-
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-			-0-
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			5
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			5
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			5
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			5
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			5
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			5
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			5
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			5
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			5
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			5
11	3000	N	3686	-0-	686	686	30	1	3656	2	N	-0-			5
*12	3100	N	2629	-0-	-471	215	31	1	2598	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 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	341	N	331	-0-	-10	-0-	31	1	300	2	N	-0-			1
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	N	-0-			1
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	N	-0-			1
04	330	N	104	-0-	-226	-0-	30	1	74	2	N	-0-			1
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	31	1	84	2	N	-0-			1
06	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	1			N	-0-			1
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	2	N	-0-			1
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	31	1	17	2	N	-0-			1
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	N	-0-			1
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-			1
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	N	-0-			1
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4967	-0-	-799	-0-	31	1	4936	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4423	-0-	-673	-0-	28	1	4395	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4776	-0-	-990	-0-	31	1	4745	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	1153	-0-	-4427	-0-	30	1	1123	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	2332	-0-	-3434	-0-	31	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	30	-0-	-4770	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	4898	X	1958	-0-	-2940	-0-	31	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	445	-0-	-4329	-0-	31	1	414	2	N	-0-					-0-
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	30	1	6899	2	N	-0-					-0-
10	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	31	1	10660	2	N	-0-					-0-
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	30	1	4968	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5490	-0-	-276	-0-	31	1	5459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					57
02	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	1051	2			N	-0-					57
03	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					57
04	1200	N	875	-0-	-325	-0-	875	2			N	-0-					57
05	1178	N	800	-0-	-378	-0-	800	2			N	-0-					57
06	1050	N	760	-0-	-290	-0-	760	2			N	-0-					57
07	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					57
08	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					57
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	2			N	-0-					57
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					57
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					57
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					23
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					23
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					23
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					23
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					23
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					23
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					23
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					23
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					23
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2					38
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					40
03	1178	N	801	-0-	-377	-0-	800	2	1	9	N	1					41
04	600	N	74	-0-	-526	-0-	74	2			N	-0-					41
05	992	N	56	-0-	-936	-0-	56	2			N	-0-					41
06	780	N	21	-0-	-759	-0-	21	2			N	-0-					41
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					41
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					41
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1428	2	10	9	N	9					50
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10					60
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	2	9	9	N	8					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
MIKESKA STOCK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 139864 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3483 - 3503

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2019 - P/A 02/08/19

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

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
LEIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2019 - PLUGGED 05/07/19

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

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BASA RESOURCES, INC. 053974
SCOTT, J. R. "A" 36 WELL #: 2 L RRCID -> 074193 COMPL. DATE 08/01/1977 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	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	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-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

01	713	N	669	-0-	-44	-0-	155	1	505	3	N	8					73
							9	9									
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	140	1	417	3	N	10					83
							11	9									
03	682	N	241	-0-	-441	-0-	100	1	139	3	N	2					85
							2	9									
04	660	N	323	-0-	-337	-0-	15	1	306	3	N	2					87
							2	9									
05	620	N	52	-0-	-568	-0-	5	1	44	3	N	3					90
							3	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					90
07	341	N	83	-0-	-258	-0-	15	1	68	3	N	-0-					90
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	155	1	333	3	N	13					103
							14	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					103
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					103
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					103
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 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	868	N	856	-0-	-12	-0-	155	1	700	3	N	1					33
							1	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	140	1	697	3	N	6					39
							7	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	155	1	748	3	N	2					41
							2	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	150	1	717	3	N	2					43
							2	9									
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	155	1	732	3	N	4					47
							4	9									
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	150	1	692	3	N	2					49
							2	9									
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	155	1	690	3	N	-0-					49
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	155	1	662	3	N	3					52
							3	9									
09	840	N	345	-0-	-495	-0-	150	1	195	3	N	-0-					52
10	837	N	155	-0-	-682	-0-	155	1			N	-0-					52
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					52
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

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

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC 864047
SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					86
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					86
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					86
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					86
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					86
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					86
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					86
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					86
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					86
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					86
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					86
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		599	-0-	599	599	318	3	281	9	N	255	3	8			298
02	T. A.		575	-0-	575	1174	419	3	156	9	N	142	12	8			428
03	T. A.		791	-0-	791	1965	551	3	240	9	N	218	178	1	5	8	463
04	2316	X	351	-0-	-1965	-0-	300	3	51	9	N	46	188	1	5	8	316
05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	548	3	497	9	N	452	355	1	4	8	409
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	486	3	26	9	N	24	1	8			432
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	268	3	199	9	N	181	348	1			265
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	548	3	103	9	N	94	6	8			353
09	510	N	166	-0-	-344	-0-	166	3			N	-0-	181	1			172
10	465	N	67	-0-	-398	-0-	58	3	9	9	N	8					180
11	630	N	14	-0-	-616	-0-	14	3			N	-0-	173	1			7
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	642	3	3	9	N	3					49
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	570	3	7	9	N	6					55
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	625	3	1	9	N	1					56
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	539	3	1	9	N	1					57
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3			N	-0-					57
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	560	3	6	9	N	5					62
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					62
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					62
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	542	3	2	9	N	2					64
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	572	3	4	9	N	4					68
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2					70
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SUGG -D- WELL #: 1 RRCID -> 071558 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2018 - P/A 04/20/18

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

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
COX "60" WELL #: 1 RRCID -> 075481 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/18

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

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	30	1	8			94
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	4	4	8			94
03	620	N	65	-0-	-555	-0-	51	3	14	9	N	13	13	8			94
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	919	3	111	9	N	101	2	8			193
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	874	3	25	9	N	23					216
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	3	8	9	N	7	175	1			48
07	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	3			N	-0-					48
08	682	N	441	-0-	-241	-0-	441	3			N	-0-					48
09	630	N	387	-0-	-243	-0-	387	3			N	-0-					48
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					48
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	827	3	33	9	N	30					78
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SUGG, ELA C. 61 WELL #: 2 RRCID -> 078009 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7604 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	55	7			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

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

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					116
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1277	3	22	9	Y	20					136
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	3	6	9	Y	5					141
04	1320	N	914	-0-	-406	-0-	911	3	3	9	Y	3					144
05	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1166	3	2	9	Y	2					146
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	3	6	9	Y	5					151
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					151
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	3	9	9	Y	8					159
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	3	3	9	Y	3					162
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1317	3	19	9	Y	17					179
11	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1237	3	11	9	Y	10					189
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 13,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

COX "60" WELL #: 2 RRCID -> 079317 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7720 - 7970

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

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

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1675	-0-	-402	-0-	1667	3	8	9	N	7					40
02	1848	N	630	-0-	-1218	-0-	619	3	11	9	N	10					50
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2831	3	17	9	N	15	1	8			64
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2259	3	28	9	N	25					89
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2782	3	22	9	N	20					109
06	3000	N	3139	-0-	139	139	3121	3	18	9	N	16					125
07	3100	N	3083	-0-	-17	122	3057	3	26	9	N	24					149
08	3037	N	2915	-0-	-122	-0-	2893	3	22	9	N	20					169
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2711	3	34	9	N	31					200
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2719	3	13	9	N	12					212
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2577	3	17	9	N	15	188	1			39
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 27,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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

TRILOGY OPERATING, INC. 869713
DENILSON WELL #: 1 RRCID -> 276134 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	3	3	9	N	3					31
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					33
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					33
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					33
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					33
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					33
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					33
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					33
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					33
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					33
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					33
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ELDORADO (CANYON) 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 041071 COMPL. DATE 12/26/1966 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	330	N	37	-0-	-293	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	390	N	125	-0-	-265	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MITTEL, PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037114 COMPL. DATE 08/23/1965 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-226	-0-	301	3			Y	-0-					17
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	3			Y	-0-					17
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	Y	5					22
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					22
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	Y	2					24
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	632	3	1	9	Y	1					25
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	Y	1					26
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					26
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	3	3	9	Y	3					29
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	552	3	1	9	Y	1					30
11	690	N	414	-0-	-276	-0-	413	3	1	9	Y	1					31
12	713	N	380	-0-	-333	-0-	379	3	1	9	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 6,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 037677 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	-0-	-332	-0-	288	3			Y	-0-					11
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					11
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3	9	Y	3					14
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					14
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	Y	1					15
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					15
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	Y	1					16
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					16
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2	9	Y	2					18
10	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	3			Y	-0-					18
11	600	N	165	-0-	-435	-0-	165	3			Y	-0-					18
12	713	N	310	-0-	-403	-0-	310	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROBINSON, T.P. WELL #: 2 RRCID -> 133767 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					106
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	3			Y	-0-					106
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					106
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					106
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					106
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					106
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					106
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					106
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					106
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 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	868	N	657	-0-	-211	-0-	656	3	1	9	Y	1					18
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	3	1	9	Y	1					19
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	3	1	9	Y	1					20
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	Y	1					21
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1					22
06	750	N	543	-0-	-207	-0-	542	3	1	9	Y	1					23
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	3	1	9	Y	1					24
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					24
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	3	6	9	Y	5					29
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	Y	2					31
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	Y	2					33
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	3	1	9	Y	1					34

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1581	3	1	9	Y	1					9
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	3	2	9	Y	2					11
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	3	2	9	Y	2					13
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	3	2	9	Y	2					15
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					15
06	1560	N	1139	-0-	-421	-0-	1139	3			Y	-0-					15
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					15
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					15
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	3	1	9	Y	1					16
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	3	1	9	Y	1					17
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			Y	-0-					17
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	3	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 15,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 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	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					51
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					51
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					51
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					51
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					51
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					51
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					51
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					51
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					51
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					51
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-					51
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-58	-0-	282	3	1	9	Y	1					26
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					26
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	320	3	9	9	Y	8					34
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					34
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	3	2	9	Y	2					36
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1					37
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	Y	1					38
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					38
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5					43
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	248	3	1	9	Y	1					44
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	229	3	1	9	Y	1					45
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	272	3	1	9	Y	1					46

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1					7
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	260	3	1	9	Y	1					8
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	Y	1					9
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1					10
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1					11
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					11
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					11
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					11
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1					12
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	3	1	9	Y	1					13
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	257	3	1	9	Y	1					14
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	3	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROBINSON, T. P. WELL #: 3 RRCID -> 152102 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2019 - P/A 01/22/19

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

MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	3	1	9	Y	1					7
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	3	1	9	Y	1					8
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	938	3	2	9	Y	2					10
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	Y	2					12
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1					13
06	720	N	448	-0-	-272	-0-	447	3	1	9	Y	1					14
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1					15
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					15
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1					16
10	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	3			Y	-0-					16
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					17
12	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 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	186	N	48	-0-	-138	-0-	47	3	1	9	Y	1					20
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	82	3	1	9	Y	1					21
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	Y	3					24
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3					27
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					30
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	Y	3					33
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					46
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	3					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					54

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					19
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					19
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					19
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					19
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					19
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					19
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					19
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					19
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					19
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					19
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					7
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					7
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					7
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					7
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					7
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					7
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					7
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					7
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					7
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-	7	7			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 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	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			Y	-0-					25
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					25
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	818	3			Y	-0-					25
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y	-0-					25
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					25
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					25
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			Y	-0-					25
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					25
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					25
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-	25	7			-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	962	-0-	-92	-0-	962	3			N	-0-					25
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					25
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	818	3			N	-0-					25
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					25
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					25
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					25
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					25
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					25
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					25
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	25	7			-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-

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

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 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-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

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

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

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					25
02	T. A.		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
04	T. A.		31	-0-	31	116	31	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
06	132	X	16	-0-	-116	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					50
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					50
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					50
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					50
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					50
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					50
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					50
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

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

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

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

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST WELL #: 4 RRCID -> 090214 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440

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

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

KENNEY WELL #: 2 RRCID -> 090215 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES B WELL #: 3 RRCID -> 090825 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468

01	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ENOCHS-SADA ELLEN WELL #: 2 RRCID -> 123836 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KEENEY-NEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136455 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	573	2	32	9	N	29					29
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	817	2	43	9	Y	39					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					97
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	588	2	30	9	Y	27					124
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	556	2	34	9	Y	31					155

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

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

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

LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					9
02	T. A.		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
04	T. A.		65	-0-	65	132	65	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
06	189	X	57	-0-	-132	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 168408 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					61
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					61
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					61
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					61
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					61
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					61
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					61
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

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

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "B" WELL #: 8 RRCID -> 175047 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476

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

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

WHITTEN 35 "B" WELL #: 1 RRCID -> 175051 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PARKER WELL #: 5 RRCID -> 205295 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452

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

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339

01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					103
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	162	2	106	9	Y	96					96

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

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

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

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

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

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

01	155	X	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	X	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-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-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

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

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

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806 N	693	-0-	-113	-0-	691	2	2	9	N	2					70
02	672 N	649	-0-	-23	-0-	646	2	3	9	N	3					73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					81
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	635	2	2	9	N	2					83
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					83
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					83
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	726	2	4	9	N	4					87
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					90
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					90
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					90
11	780 N	631	-0-	-149	-0-	631	2			N	-0-					90
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	N	412	-0-	-92	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	212	-0-	-328	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428

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

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

KEENEY NEILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219762 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413

01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEENEY "77" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220601 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	731	2			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "78" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					104
02	644	N	454	-0-	-190	-0-	454	2			N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					104
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					104
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					104
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					104
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					104
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					104
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					104
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					104
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	422	2	1	9	N	1					105

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434

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

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	432	-0-	-250	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

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

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2069	2	204	9	N	185					185

TOTAL GAS PROD: 22,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-2	-0-	11	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 079256 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	437	3	4	9	N	4					112
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	N	3					115
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	N	5					120
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	3	6	9	N	5					125
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	345	3	9	9	N	8					133
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	N	6					139
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	356	3	2	9	N	2					141
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	N	3					144
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	327	3	4	9	N	4					148
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	314	3	3	9	N	3					151
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	5					156
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	N	3					159

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
JONES, T. K., UNIT T G WELL #: 1 RRCID -> 036619 COMPL. DATE 07/07/1965 TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					93
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	N	3					96
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					96
04	540	N	239	-0-	-301	-0-	239	2			N	-0-					96
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					96
06	510	N	187	-0-	-323	-0-	187	2			N	-0-					96
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					96
08	527	N	118	-0-	-409	-0-	118	2			N	-0-					96
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					96
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					96
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					96
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-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-

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		158	-0-	158	158	158	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		110	-0-	110	268	110	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1509	-0-	1509	1777	1509	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		706	-0-	706	2483	706	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		118	-0-	118	2601	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	779	-0-	-151	-0-	16	1	763	3	N	-0-					-0-
02	728	N	660	-0-	-68	-0-	14	1	646	3	N	-0-					-0-
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	16	1	735	3	N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	15	1	685	3	N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	720	N	548	-0-	-172	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157

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

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
ENOCHS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 102303 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	480	N	340	-0-	-140	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (6000) 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITTEN "B" WELL #: 1026 RRCID -> 077519 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	16	1	828	3	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	14	1	720	3	N	-0-					-0-
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	16	1	815	3	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	15	1	799	3	N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	870	-0-	-246	-0-	16	1	854	3	N	-0-					136
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	14	1	984	3	N	-0-					136
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	16	1	1104	3	N	-0-					136
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	15	1	1085	3	N	-0-					136
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					136
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	3			N	-0-	116	1			20
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					20
08	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					20
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	3			N	-0-					20
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					20
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					20
12	1023	N	797	-0-	-226	-0-	797	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 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	558	N	398	-0-	-160	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	14	1	755	3	N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	16	1	576	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	555	3	N	-0-					-0-
05	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	570	N	403	-0-	-167	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	589	N	405	-0-	-184	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	484	3	N	-0-					-0-
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152

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

ELDORADO, N. (CANYON -A-) 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROYSTER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 040257 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3006	-0-	-249	-0-	3004	3	2	9	N	2					139
02	2940	X	2591	-0-	-349	-0-	2587	3	4	9	N	4					143
03	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2861	3	4	9	N	4					147
04	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	2759	3			N	-0-					147
05	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2831	3			N	-0-					147
06	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	2723	3			N	-0-					147
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					147
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					147
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2752	3	4	9	N	4					151
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2843	3	2	9	N	2					153
11	2670	N	1128	-0-	-1542	-0-	1128	3			N	-0-					153
12	2852	N	1684	-0-	-1168	-0-	1684	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 30,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	861	-0-	-69	-0-	858	3	3	9	N	3					134
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	660	3	6	9	N	5					139
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	3	6	9	N	5					144
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					144
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					144
06	1050	N	627	-0-	-423	-0-	627	3			N	-0-					144
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					144
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					144
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					144
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					144
11	600	N	179	-0-	-421	-0-	179	3			N	-0-					144
12	620	N	98	-0-	-522	-0-	98	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 7,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-833	-0-	590	3	3	9	Y	3	78	1			2
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	3	4	9	Y	4					6
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	3	6	9	Y	5					11
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	3	4	9	Y	4					15
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	Y	2					17
06	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1333	3	1	9	Y	1					18
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					18
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					18
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					18
10	1209	N	466	-0-	-743	-0-	466	3			Y	-0-					18
11	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	3			Y	-0-					18
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 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	744	N	420	-0-	-324	-0-	419	3	1	9	N	1					64
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1					65
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1					66
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					66
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	3	1	9	N	1					67
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	N	1					68
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	N	1					69
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					69
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	N	1					70
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	268	3	1	9	N	1					71
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	N	1					72
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	215	3	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 083975 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					24
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					24
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					24
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					24
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					24
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					24
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					24
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					24
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					24
10	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					24
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					24
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

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

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

OXY USA INC. 630591
NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					61
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					61
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					61
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					61
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					61
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					61
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					61
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					61
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					61
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					61
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					61
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	632	-0-	-19	-0-	16	1	616	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	16	1	618	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	604	3	N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	600	N	178	-0-	-422	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

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

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	-0-	-30	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	16	1	2258	3	N	-0-					179
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	14	1	1759	3	N	-0-					179
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	16	1	2510	3	N	1					180
							1	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	15	1	2287	3	N	-0-					180
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2223	3	1	9	N	1					181
06	2460	N	2194	-0-	-266	-0-	2165	3	29	9	N	26	169	1			38
07	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2093	3	25	9	N	23					61
08	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	1940	3	26	9	N	24					85
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					85
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					85
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					85
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 26,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

TXP, INCORPORATED 875395
WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1662	2	3	9	N	3					162
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	2	11	9	N	10					172
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1608	2	18	9	N	16					188
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	2	12	9	N	11	174	1			25
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1591	2	10	9	N	9					34
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1514	2	9	9	N	8					42
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1538	2	10	9	N	9					51
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1422	2	10	9	N	9					60
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	N	10					70
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1514	2	10	9	N	9					79
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	470	2	6	9	N	5					84
12	620	N	179	-0-	-441	-0-	179	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 16,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 128203 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 6431

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - P/A 01/18/19

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

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

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

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

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099895 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6160 - 6178

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

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	399					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					-0-

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

FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT WELL #: 2029 RRCID -> 101534 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
GTG OPERATING, LLC 337080
JOHNSON "113" WELL #: 1 RRCID -> 103307 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					125
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					125
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					125
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					125
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					125
06	330	N	69	-0-	-261	-0-	69	3			N	-0-					125
07	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	3			N	-0-					125
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					125
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					125
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					125
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					125
12	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					10
02	728	N	484	-0-	-244	-0-	484	3			N	-0-					10
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					10
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					10
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					10
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	3			N	-0-					10
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					10
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					10
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					10
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					10
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					10
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYJAC I, LLC 536431
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093087 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	1			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	1			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
WILLIAMS-SHELL "81" WELL #: 1 RRCID -> 073450 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS "82" WELL #: 1 RRCID -> 078532 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
INCLINE ENERGY 423656
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-9327	-0-	250	2	2	9	N	2					26
02	6272	X	2414	-0-	-3858	-0-	2413	2	1	9	N	1					27
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7352	2	10	9	N	9					36
04	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7600	2	34	9	N	31					67
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6408	2	6	9	N	5					72
06	7110	X	7098	-0-	-12	-0-	7085	2	13	9	N	12					84
07	7874	X	6546	-0-	-1328	-0-	6543	2	3	9	N	3					87
08	7874	X	6718	-0-	-1156	-0-	6703	2	15	9	N	14					101
09	7620	X	6084	-0-	-1536	-0-	6083	2	1	9	N	1					102
10	7347	X	5518	-0-	-1829	-0-	5516	2	2	9	N	2					104
11	7110	X	4956	-0-	-2154	-0-	4955	2	1	9	N	1					105
12	6727	X	5417	-0-	-1310	-0-	5417	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 66,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

UPP OPERATING, LLC 875310
JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	286	3			Y	-0-					1
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					1
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					1
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					1
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					1
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					1
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					1
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					1
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					1
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					1
*11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-					1
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-

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

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3		Y	-0-			2
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	3		Y	-0-			2
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3		Y	-0-			2
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	3		Y	-0-			2
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	517	3	1 9	Y	1			3
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3		Y	-0-			3
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-			3
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3		Y	-0-			3
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3		Y	-0-			3
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3		Y	-0-			3
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		Y	-0-			3
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-	3	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3		Y	-0-			9
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-			9
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3		Y	-0-			9
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		Y	-0-			9
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	864	3	3 9	Y	3			12
06	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	3		Y	-0-			12
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		Y	-0-			12
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		Y	-0-			12
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3		Y	-0-			12
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	3		Y	-0-			12
*11	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3		Y	-0-			12
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-	11	1	1

TOTAL GAS PROD: 9,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

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

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

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

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

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

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EULEEONE (WOLFCAMP) 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID, T. A. JR. WELL #: 1 RRCID -> 056200 COMPL. DATE 05/22/1973 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	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULEEONE (WOLFCAMP) //CONT.// 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EVERETT (CISCO) 29695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
MUNN "1127" WELL #: 1 RRCID -> 125738 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					107
02	1456	N	880	-0-	-576	-0-	880	2			N	-0-					107
03	1612	N	1034	-0-	-578	-0-	1034	2			N	-0-					107
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	1007	2			N	-0-					107
05	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	2			N	-0-					107
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					107
07	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			N	-0-					107
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					107
09	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-					107
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					107
11	1290	N	909	-0-	-381	-0-	909	2			N	-0-					107
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 12,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11	-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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRINGTON (CANYON) 30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759

01	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	2112	3			N	-0-					65
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	3	2	9	N	2					67
03	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2061	3	2	9	N	2					69
04	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	1981	3	6	9	N	5					74
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2051	3	4	9	N	4					78
06	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	1977	3	7	9	N	6					84
07	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					84
08	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1945	3	8	9	N	7					91
09	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	1877	3	4	9	N	4					95
10	1984	N	1418	-0-	-566	-0-	1415	3	3	9	N	3					98
11	1890	N	863	-0-	-1027	-0-	859	3	4	9	N	4					102
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2129	3	2	9	N	2					104

TOTAL GAS PROD: 22,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	371	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	360	N	116	-0-	-244	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					2
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					2
03	558	N	397	-0-	-161	-0-	3	1	392	3	N	2					4
							2	9									
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	498	3	2	9	N	2	4	1			2
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	50	1	427	3	N	1					3
							1	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	71	1	652	3	N	3					6
							3	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	3	N	-0-	5	1			1
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	699	3	N	9					10
							10	9									
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	70	1	619	3	N	4	7	1			7
							4	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	79	1	661	3	N	-0-					7
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	87	1	743	3	N	-0-					7
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	73	1	615	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	39	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	60	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	81	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	50	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	345	-0-	-135	-0-	49	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	37	1	359	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	310	-0-	-20	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

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

FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	54	3	N	-0-					1
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					1
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					1
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					1
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 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	T. A.		372	-0-	372	372	23	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		337	-0-	337	709	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		387	-0-	387	1096	45	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		372	-0-	372	1468	36	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	392	-0-	-1468	-0-	66	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	55	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	52	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	50	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	33	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	25	1	114	3	Y	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

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

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

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

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

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195925 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 208116 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 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	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-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

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

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

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

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

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

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243970 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 101 RRCID -> 245965 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642

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

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257331 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	32	1	158	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	25	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	23	1	141	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-		642					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642					N	NO RPT					-0-

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

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

01	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	N	-0-					271
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	6	1	96	3	N	-0-					271
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					271
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					271
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					271
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					271
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					271
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					271
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					271
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					271
*11	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	N	-0-					271
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					271

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	47	1	581	3	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	3	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	N	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	46	1	478	3	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	538	3	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	53	1	524	3	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	3	N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	520	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	123	1	412	3	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	65	1	542	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	558	-0-	-12	-0-	48	1	510	3	N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	54	1	532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 267792 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700

01	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					111
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	5	1	74	3	N	-0-					111
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					111
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					111
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					111
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	N	-0-					111
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					111
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					111
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					111
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	9					120
							10	9									
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	8					128
							9	9									
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

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

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274898 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

01	SWR 10	137	-0-	137	18811	22	1	115	3	N	-0-					25
02	SWR 10	110	-0-	110	18921	8	1	102	3	N	-0-					25
03	SWR 10	123	-0-	123	19044	15	1	108	3	N	-0-					25
04	SWR 10	115	-0-	115	19159	10	1	105	3	N	-0-					25
05	SWR 10	110	-0-	110	19269	9	1	101	3	N	-0-					25
06	SWR 10	116	-0-	116	19385	14	1	102	3	N	-0-					25
07	SWR 10	132	-0-	132	19517	27	1	105	3	N	-0-					25
08	SWR 10	121	-0-	121	19638	15	1	106	3	N	-0-					25
09	SWR 10	131	-0-	131	19769	30	1	101	3	N	-0-					25
10	SWR 10	131	-0-	131	19900	14	1	117	3	N	-0-					25
*11	SWR 10	140	-0-	140	20040	12	1	128	3	N	-0-					25
12	SWR 10	120	-0-	120	20160	11	1	109	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-					207
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-					207
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-					207
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-					207
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	19	1	235	3	N	-0-					207
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					207
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-					207
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	19	1	217	3	N	-0-					207
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	19	1	206	3	N	-0-					207
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	3	N	-0-					207
*11	240 N	216	-0-	-24	-0-	14	1	202	3	N	-0-					207
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					225
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	2	1	24	3	N	-0-					225
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	25					250
							28	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					250
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	22					272
							24	9									
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	77	3	N	6					278
							7	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	5					283
							6	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	4					287
							140	3	4	9							
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	5	1	40	3	N	-0-					287
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-					287
*11	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	3	N	-0-					287
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	157	3	N	-0-					9
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	11	1	131	3	N	-0-					9
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	3	N	-0-					9
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					9
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	N	-0-					9
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	11	1	106	3	N	-0-					9
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-					9
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	2	1	16	3	N	-0-					9
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					9
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 279939 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 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	279	N	238	-0-	-41	-0-	114	1	124	3	N	-0-					6
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	36	1	104	3	N	-0-					6
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	15	1	72	3	N	-0-					6
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	124	1	282	3	N	-0-					6
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	136	1	237	3	N	-0-					6
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	130	1	232	3	N	-0-					6
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	137	1	234	3	N	-0-					6
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	152	1	227	3	N	-0-					6
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	137	1	216	3	N	-0-					6
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	128	1	215	3	N	-0-					6
*11	360	N	331	-0-	-29	-0-	125	1	206	3	N	-0-					6
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	136	1	216	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 280100 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	204	-0-	204	17401	48	1	115	3	N	37	137	1			273
						41	9									
02	SWR 10	291	-0-	291	17692	54	1	172	3	N	59					332
						65	9									
03	SWR 10	216	-0-	216	17908	40	1	114	3	N	56					388
						62	9									
04	SWR 10	45	-0-	45	17953	13	1	26	3	N	5					393
						6	9									
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17953					N	-0-					393
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17953					N	-0-					393
07	SWR 10	10	-0-	10	17963	1	1	8	3	N	1	155	1			239
						1	9									
08	SWR 10	152	-0-	152	18115	14	1	38	3	N	91					330
						100	9									
09	SWR 10	188	-0-	188	18303	45	1	68	3	N	68					398
						75	9									
10	SWR 10	144	-0-	144	18447	56	1	56	3	N	29					427
						32	9									
*11	SWR 10	98	-0-	98	18545	20	1	27	3	N	46					473
						51	9									
12	SWR 10	77	-0-	77	18622	33	1	44	9	N	40					513

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 280101 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

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

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 280107 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 280290 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	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	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: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 280445 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	994	-0-	-29	-0-	80	1	914	3	N	-0-					46
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	73	1	843	3	N	-0-					46
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	77	1	907	3	N	-0-					46
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	71	1	856	3	N	-0-					46
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	75	1	882	3	N	-0-					46
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	77	1	883	3	N	-0-					46
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	933	3	N	-0-					46
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	73	1	906	3	N	-0-					46
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	244	1	801	3	N	-0-					46
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	144	1	820	3	N	-0-					46
*11	960	N	906	-0-	-54	-0-	93	1	813	3	N	-0-					46
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	85	1	841	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 11,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280446 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		114	-0-	114	4906	11	1	103	3	N	-0-					52
02	SWR 10		86	-0-	86	4992	9	1	77	3	N	-0-					52
03	SWR 10		75	-0-	75	5067	13	1	62	3	N	-0-	22	1			30
04	SWR 10		136	-0-	136	5203	17	1	119	3	N	-0-					30
05	SWR 10		110	-0-	110	5313	14	1	96	3	N	-0-					30
06	SWR 10		113	-0-	113	5426	14	1	99	3	N	-0-					30
07	SWR 10		116	-0-	116	5542	15	1	101	3	N	-0-					30
08	SWR 10		114	-0-	114	5656	21	1	93	3	N	-0-					30
09	SWR 10		100	-0-	100	5756	15	1	85	3	N	-0-					30
10	SWR 10		104	-0-	104	5860	12	1	92	3	N	-0-					30
*11	SWR 10		97	-0-	97	5957	11	1	86	3	N	-0-					30
12	SWR 10		100	-0-	100	6057	14	1	86	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280819 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

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

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-495	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	448	N	33	-0-	-415	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 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	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	241	-0-	-809	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	131	-0-	-954	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	960	N	50	-0-	-910	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 1389 RRCID -> 272234 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5382 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	N	-0-					28
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	12	1	1189	2	N	-0-					28
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	14	1	1449	2	N	-0-					28
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	17	1	1704	2	N	-0-					28
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	16	1	1606	2	N	-0-					28
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	15	1	1495	2	N	-0-					28
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	15	1	1489	2	N	-0-					28
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	14	1	1361	2	N	-0-					28
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	11	1	1123	2	N	-0-					28
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	10	1	1024	2	N	-0-					28
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	12	1	1215	2	N	-0-					28
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	12	1	1183	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BETWELL OIL & GAS COMPANY 068405
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	695	2			N	-0-					137
02	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	973	2	25	9	N	23					160
04	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	927	2	2	9	N	2					162
05	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	961	2	4	9	N	4					166
06	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	938	2	2	9	N	2					168
07	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	959	2	3	9	N	3					171
08	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	895	2	2	9	N	2					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	963	2	2	9	N	2					175
10	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	959	2	2	9	N	2					177
*11	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	898	2	3	9	N	3					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
SHEEN BROS. -A- WELL #: 2 RRCID -> 287962 COMPL. DATE 09/14/1954 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 4120 - 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	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

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

TREADWELL, GARY C. 866709
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					114
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114

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

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
MCGREGOR UNIT WELL #: 401 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5520 - 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	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-

FORT MCKAVITT (LIME 4150) //CONT.// 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 4 RRCID -> 280140 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3780 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					101
02	2016	N	1543	-0-	-473	-0-	1543	2			Y	-0-					101
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					101
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					101
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					101
06	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	1240	2			Y	-0-					101
07	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-					101
08	1426	N	599	-0-	-827	-0-	599	2			Y	-0-					101
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					101
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					101
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 14,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
CJM -7- WELL #: 4 RRCID -> 264142 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4227 - 4232

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4082 - 4102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
*12	14B2 EXT	345	-0-	345	345		345	3			N	-0-	3	7			125

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT, N. (CANYON) 32080 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 5 RRCID -> 287404 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	96	-0-	96	373	77	2	19	9	Y	17					110
02	0	W	4	-0-	4	377	4	2			Y	-0-					110
03	0	W	72	-0-	72	449	72	2			Y	-0-					110
04	0	W	65	-0-	65	514	65	2			Y	-0-					110
05	0	W	68	-0-	68	582	68	2			Y	-0-					110
06	0	W	58	-0-	58	640	58	2			Y	-0-					110
07	0	W	63	-0-	63	703	63	2			Y	-0-					110
08	0	W	28	-0-	28	731	28	2			Y	-0-					110
09	0	W	61	-0-	61	792	61	2			Y	-0-					110
10	0	W	57	-0-	57	849	57	2			Y	-0-					110
11	0	W	46	-0-	46	895	46	2			Y	-0-					110
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	895					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	29	1	65	2	N	-0-					42
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					42
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	2	N	-0-					42
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	11	1	45	2	N	-0-					42
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	2	N	-0-					42
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	76	1	184	2	N	-0-					42
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000) 32142 800 ASSOCIATED 49B CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING WELL #: 324 RRCID -> 284937 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 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	450	R	450	-0-	-0-	-0-	140	1	310	2	N	-0-					-0-
02	448	#	399	-0-	-49	-0-	92	1	307	2	N	-0-					-0-
03	465	#	418	-0-	-47	-0-	105	1	313	2	N	-0-					-0-
04	450	#	403	-0-	-47	-0-	78	1	325	2	N	-0-					-0-
05	465	#	400	-0-	-65	-0-	112	1	288	2	N	-0-					-0-
06	450	#	358	-0-	-92	-0-	131	1	227	2	N	-0-					-0-
07	434	#	381	-0-	-53	-0-	112	1	269	2	N	-0-					-0-
08	403	#	376	-0-	-27	-0-	40	1	336	2	N	-0-					-0-
09	390	#	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*11	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	709	-0-	-66	-0-	700	2	9	9	N	8					107
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	637	2	12	9	N	11					118
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	743	2	10	9	N	9					127
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8					135
05	713	N	351	-0-	-362	-0-	344	2	7	9	N	6					141
06	720	N	581	-0-	-139	-0-	579	2	2	9	N	2					143
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	N	2					145
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	N	7					152
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	651	2	13	9	N	12					164
10	713	N	550	-0-	-163	-0-	540	2	10	9	N	9					173
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	661	2	17	9	N	15					188
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2222	2	39	9	N	35					124
02	1400	X	780	-0-	-620	-0-	780	2			N	-0-					124
03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2918	2	86	9	N	78	165	1			37
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2359	2	77	9	N	70					107
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1716	2	84	9	N	76	9	8			174
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1995	2	62	9	N	56	171	1			59
07	1550	N	625	-0-	-925	-0-	625	2			N	-0-					59
08	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	1139	2	26	9	N	24					83
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2804	2	76	9	N	69					152
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2712	2	54	9	N	49	171	1			30
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2610	2	89	9	N	81					111
*12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2639	2	79	9	N	72					183

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

FRADEAN (FUSSELMAN) 32449 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 018903 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A

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

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4171	R	4171	-0-	-0-	-0-	4125	3	46	9	Y	42	25	1			17
04	5079	R	5079	-0-	-0-	-0-	5031	3	48	9	Y	44	43	1			18
05	4742	R	4742	-0-	-0-	-0-	4698	3	44	9	Y	40	45	1			13
06	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1604	3	144	9	Y	131	50	1			94
07	3322	R	3322	-0-	-0-	-0-	3182	3	140	9	Y	127	129	1			92
08	5239	#	3030	-0-	-2209	-0-	2912	3	118	9	Y	107	158	1			41
09	5070	#	2983	-0-	-2087	-0-	2855	3	128	9	Y	116	106	1			51
10	4743	#	2668	-0-	-2075	-0-	2557	3	111	9	Y	101	118	1			34
11	3210	#	1184	-0-	-2026	-0-	1140	3	44	9	Y	40	61	1			13
12	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	43	31	1			25

TOTAL GAS PROD: 28,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
ONYX WELL #: 2 RRCID -> 271099 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 4021 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FREEDOM (RUBY LIMESTONE) 32900 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
ONYX STATE UNIT "C" #5 WELL #: 5 RRCID -> 279591 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3415 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	818	-0-	-322	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975

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-

FUZZY CREEK (GOEN) 33368 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
FORMATION RECOVERY LLC 276932
CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 3264

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-

GEASLIN (WOLFCAMP) 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
GEASLIN NE 198 WELL #: 3 RRCID -> 157089 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-107 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	420	N	269	-0-	-151 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	406	-0-	-121 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	527	N	435	-0-	-92 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	420	N	232	-0-	-188 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					58
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					58
03	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	164	2	2	9	N	2	2	8			58
04	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-					58
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					58
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	151	2	2	9	N	2	2	8			58
07	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					58
08	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	2			N	-0-					58
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					58
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	154	2	7	9	N	6	3	8			61
11	150	N	98	-0-	-52 B	-0-	98	2			N	-0-					61
*12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	559	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	630	N	191	-0-	-439 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	713	N	589	-0-	-124 B	-0-	585	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	540	N	266	-0-	-274 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	763	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	815	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	750	N	98	-0-	-652 B	-0-	96	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	328	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					58
02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					58
03	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					58
04	1260	N	1130	-0-	-130 B	-0-	1130	3			N	-0-					58
05	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					58
06	1260	N	1131	-0-	-129 B	-0-	1131	3			N	-0-					58
07	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					58
08	1457	N	954	-0-	-503 B	-0-	954	3			N	-0-					58
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					58
10	1302	N	1184	-0-	-118 B	-0-	1184	3			N	-0-					58
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					58
*12	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 15,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN WELL #: 1873 RRCID -> 170155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

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

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

GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	560	N	412	-0-	-148 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	744	N	433	-0-	-311 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	450	N	175	-0-	-275 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-324 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	802	-0-	-262 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1187	-0-	-22 B	-0-	1185	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	723	-0-	-417 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	702	-0-	-383 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	961	N	650	-0-	-311 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1329	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	630	N	537	-0-	-93 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1165	-0-	-416 B	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	8			119
02	1540	N	786	-0-	-754 B	-0-	786	2			N	-0-					119
03	1705	N	1000	-0-	-705 B	-0-	1000	2			N	-0-					119
04	1140	N	299	-0-	-841 B	-0-	299	2			N	-0-					119
05	868	N	634	-0-	-234 B	-0-	634	2			N	-0-					119
06	960	N	454	-0-	-506 B	-0-	454	2			N	-0-					119
07	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					119
08	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2			N	-0-					119
09	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					119
10	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1004	2	3	9	N	3	3	8			119
11	570	N	275	-0-	-295 B	-0-	275	2			N	-0-					119
*12	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	765	-0-	-506 B	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	867	-0-	-32 B	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	780	-0-	-30 B	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	820	-0-	-48 B	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	292	-0-	-488 B	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 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	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	616	N	612	-0-	-4 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	660	N	370	-0-	-290 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 13 RRCID -> 179544 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 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	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					33
02	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					33
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					33
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					33
05	775	N	713	-0-	-62 B	-0-	713	2			N	-0-					33
06	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					33
07	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	717	2	3	9	N	3	3	8			33
08	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					33
09	720	N	696	-0-	-24 B	-0-	696	2			N	-0-					33
10	713	N	707	-0-	-6 B	-0-	707	2			N	-0-					33
11	690	N	419	-0-	-271 B	-0-	419	2			N	-0-					33
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 197 WELL #: 14 RRCID -> 179577 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SE 205 WELL #: 11 RRCID -> 179873 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	791	-0-	-480 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1000	-0-	-204 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	988	-0-	-221 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	927	-0-	-189 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	992	N	772	-0-	-220 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	155	-0-	-925 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	284	-0-	-305 B	-0-	284	2			N	-0-					117
02	980	N	486	-0-	-494 B	-0-	480	2	6	9	N	5	2	8			120
03	868	N	664	-0-	-204 B	-0-	664	2			N	-0-					120
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					120
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					120
06	630	N	576	-0-	-54 B	-0-	576	2			N	-0-					120
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					120
08	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	575	2			N	-0-					120
09	570	N	517	-0-	-53 B	-0-	517	2			N	-0-					120
10	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-					120
11	570	N	244	-0-	-326 B	-0-	244	2			N	-0-					120
*12	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 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	1705	N	1575	-0-	-130 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1493	-0-	-47 B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1526	-0-	-4 B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1564	-0-	-79 B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1529	-0-	-31 B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1548	-0-	-33 B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1522	-0-	-8 B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	968	-0-	-592 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1455	-0-	-250 B	-0-	1455	2			N	-0-					15
02	1904	N	1623	-0-	-281 B	-0-	1623	2			N	-0-					15
03	2015	N	1712	-0-	-303 B	-0-	1712	2			N	-0-					15
04	1410	N	1295	-0-	-115 B	-0-	1294	2	1	9	N	1	1	8			15
05	1798	N	1699	-0-	-99 B	-0-	1699	2			N	-0-					15
06	1650	N	1556	-0-	-94 B	-0-	1556	2			N	-0-					15
07	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			N	-0-					15
08	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					15
09	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					15
10	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	2			N	-0-					15
11	1950	N	777	-0-	-1173 B	-0-	777	2			N	-0-					15
*12	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	712	-0-	-94 B	-0-	710	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	806	N	752	-0-	-54 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	744	N	653	-0-	-91 B	-0-	650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	750	N	350	-0-	-400 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 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	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	N	17	-0-	-107 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-111 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	868	N	795	-0-	-73 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	868	N	779	-0-	-89 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	868	N	737	-0-	-131 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	720	N	386	-0-	-334 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SE 204 WELL #: 21 RRCID -> 185651 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 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	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					15
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2			N	-0-					15
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					15
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					15
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					15
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					15
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					15
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					15
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					15
10	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					15
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					15
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					15

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

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SE 205 WELL #: 20 RRCID -> 185655 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1118	-0-	-277 B	-6096	1118	2			N	-0-					10
02	1120	N	1317	-0-	197 B	-5899	1317	2			N	-0-					10
03	1426	N	1427	-0-	1 B	-5898	1427	2			N	-0-					10
04	1080	N	1174	-0-	94 B	-5804	1174	2			N	-0-					10
05	1457	N	930	-0-	-527 B	-5804	930	2			N	-0-					10
06	1380	N	902	-0-	-478 B	-5804	902	2			N	-0-					10
07	1209	N	922	-0-	-287 B	-5804	922	2			N	-0-					10
08	930	N	1254	-0-	324 B	-5480	1254	2			N	-0-					10
09	900	N	1193	-0-	293 B	-5187	1193	2			N	-0-					10
10	930	N	1439	-0-	509 B	-4678	1436	2	3	9	N	3	3	8			10
11	1200	N	395	-0-	-805 B	-4678	395	2			N	-0-					10
12	1240	N	1499	-0-	259 B	-4419	1499	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650

01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870

01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	600	N	382	-0-	-218 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	599	-0-	-486 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	887	-0-	-289 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	976	-0-	-295 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	570	N	158	-0-	-412 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	992	N	443	-0-	-549 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	930	N	213	-0-	-717 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	510	N	332	-0-	-178 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*12	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-360 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	839	-0-	-197 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	887	-0-	-198 B	-0-	4	1	883	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	930	N	619	-0-	-311 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	870	N	737	-0-	-133 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	868	N	753	-0-	-115 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	153	-0-	-867 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 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	961	N	392	-0-	-569 B	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	868	N	327	-0-	-541 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	868	N	737	-0-	-131 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	390	N	247	-0-	-143 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	720	N	232	-0-	-488 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	800	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	780	N	70	-0-	-710 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1025	-0-		-277 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1200	-0-		-88 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1339	-0-		-25 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-		-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1133	-0-		-200 B	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1290	N	1068	-0-		-222 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-		-9 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-		-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-		-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-		-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	429	-0-		-801 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1099	-0-		-48 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-		-2 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	696	-0-		-203 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-		-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-		-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-		-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-		-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-		-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-		-60 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-		-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	840	N	773	-0-		-67 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	806	N	705	-0-		-101 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	870	N	422	-0-		-448 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-		-0- B	-0-	1032	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 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	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	698	-0-	-310 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	688	-0-	-392 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	775	N	681	-0-	-94 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	713	N	594	-0-	-119 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	778	-0-	-392 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	343	-0-	-767 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1340	-0-	-60 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1413	-0-	-75 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1488	N	1317	-0-	-171 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1336	-0-	-44 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1344	-0-	-20 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1289	-0-	-61 B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	636	-0-	-804 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*12	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1375	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	146	-0-	-133 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	476	N	83	-0-	-393 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	750	N	362	-0-	-388 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	360	N	64	-0-	-296 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	570	N	368	-0-	-202 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1179	-0-	-278 B	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1372	N	1040	-0-	-332 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1330	-0-	-127 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1044	-0-	-246 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1072	-0-	-199 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1356	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	519	-0-	-801 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1096	-0-	-144 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	-0-	-210 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	336	N	216	-0-	-120 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	330	N	152	-0-	-178 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	270	N	114	-0-	-156 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	960	N	832	-0-	-128 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	992	N	926	-0-	-66 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	960	N	942	-0-	-18 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	868	N	673	-0-	-195 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	900	N	257	-0-	-643 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 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	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-295 B	-0-	541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	775	N	694	-0-	-81 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	899	N	678	-0-	-221 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	682	N	561	-0-	-121 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	540	N	142	-0-	-398 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	775	N	697	-0-	-78 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-109 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	448	N	288	-0-	-160 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	527	N	311	-0-	-216 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	270	N	151	-0-	-119 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	210	N	105	-0-	-105 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	207	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MOBLEY 2 STATE WELL #: 8 RRCID -> 191258 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	672	N	331	-0-	-341 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	660	N	311	-0-	-349 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	600	N	348	-0-	-252 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	558	N	353	-0-	-205 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	651	N	342	-0-	-309 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	713	N	371	-0-	-342 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 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	620	N	513	-0-	-107 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	560	N	322	-0-	-238 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	570	N	524	-0-	-46 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	510	N	236	-0-	-274 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	921	-0-	-288 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1061	-0-	-3 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1068	-0-	-79 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	900	N	836	-0-	-64 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1026	-0-	-152 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1001	-0-	-19 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	399	-0-	-711 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936

01	1457	N	1004	-0-	-453 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1501	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1574	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1500	N	1297	-0-	-203 B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1485	-0-	-34 B	-0-	1484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	643	-0-	-857 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	124	N	88	-0-	-36	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	90	N	31	-0-	-59	B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2258	-0-	-625	B	-47536	2258	2		N	-0-			32
02	2604	X	2365	-0-	-239	B	-47536	2365	2		N	-0-			32
03	2852	X	2658	-0-	-194	B	-47536	2658	2		N	-0-			32
04	2760	X	2236	-0-	-524	B	-47536	2236	2		N	-0-			32
05	2790	X	2167	-0-	-623	B	-47536	2167	2		N	-0-			32
06	2580	X	1702	-0-	-878	B	-47536	1702	2		N	-0-			32
07	2666	X	2115	-0-	-551	B	-47536	2115	2		N	-0-			32
08	2666	X	2657	-0-	-9	B	-47536	2657	2		N	-0-			32
09	1710	N	2267	-0-	557	B	-46979	2267	2		N	-0-			32
10	2108	N	2832	-0-	724	B	-46255	2832	2		N	-0-			32
11	2580	N	1116	-0-	-1464	B	-46255	1116	2		N	-0-			32
12	2356	N	2210	-0-	-146	B	-46255	2210	2		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 26,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 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	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
02	308	N	303	-0-	-5	B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
05	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
06	330	N	274	-0-	-56	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	300	N	163	-0-	-137	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1379	-0-	-357 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1406	-0-	-364 B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1525	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	792	-0-	-978 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1565	-0-	-16 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	563	-0-	-119 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	756	N	667	-0-	-89 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868	N	767	-0-	-101 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	744	N	534	-0-	-210 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	750	N	393	-0-	-357 B	-0-	391	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	558	N	405	-0-	-153 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	660	N	218	-0-	-442 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-		-403 B	-0-						N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28 B	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	858	-0-		-103 B	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	868	N	681	-0-		-187 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	961	N	619	-0-		-342 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-		-9 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-		-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-		-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-		-20 B	-0-	845	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	951	N	951	-0-		-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	870	N	826	-0-		-44 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-		-0- B	-0-	906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	930	N	395	-0-		-535 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-		-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MONROE SW 187 WELL #: 8 RRCID -> 193909 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	342	-0-		-216 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	532	N	400	-0-		-132 B	-0-	398	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	496	N	449	-0-		-47 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-		-24 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	434	N	250	-0-		-184 B	-0-	246	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	420	N	295	-0-		-125 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-		-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-		-0- B	-0-	455	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	341	N	341	-0-		-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-		-0- B	-0-	457	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	450	N	123	-0-		-327 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-		-0- B	-0-	440	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-203 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	495	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	330	N	185	-0-	-145 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	434	N	224	-0-	-210 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	480	N	110	-0-	-370 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	186	N	74	-0-	-112 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	372	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	330	N	69	-0-	-261 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	439	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN NE 205 WELL #: 40 RRCID -> 195249 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	910	-0-	-206 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1005	-0-	-59 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1099	-0-	-48 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	989	-0-	-127 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30 B	-0-	1018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	980	-0-	-40 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	164	-0-	-976 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*12	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN NW 202 WELL #: 28 RRCID -> 195250 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3240 - 5604

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	620	N	575	-0-	-45	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	620	N	470	-0-	-150	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	600	N	110	-0-	-490	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	589	N	499	-0-	-90	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	570	N	112	-0-	-458	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	558	N	267	-0-	-291	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 44 RRCID -> 195259 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-1659	B	-0-	15	2			N	-0-					29
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	B	-0-					N	-0-					29
03	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					29
04	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	8			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					29
08	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					29
09	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					29
10	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2			N	-0-					29
11	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	50	2			N	-0-					29
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	879	-0-	-144 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	980	N	841	-0-	-139 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1008	-0-	-77 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	840	N	452	-0-	-388 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	990	N	796	-0-	-194 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	961	N	945	-0-	-16 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	900	N	430	-0-	-470 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SE "205" WELL #: 45 RRCID -> 198453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-95 B	-0-	4	1	521	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	45	1	821	2	N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	961	N	535	-0-	-426 B	-0-	531	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	750	N	453	-0-	-297 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	620	N	439	-0-	-181 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	527	N	444	-0-	-83 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	N	373	-0-	-77 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	420	N	250	-0-	-170 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN SW "204" WELL #: 48 RRCID -> 199780 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	962	-0-	-92 B	-0-	961	2	1	9	N	1	1	8			29
02	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					29
03	1023	N	957	-0-	-66 B	-0-	957	2			N	-0-					29
04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					29
05	1023	N	910	-0-	-113 B	-0-	910	2			N	-0-					29
06	930	N	874	-0-	-56 B	-0-	874	2			N	-0-					29
07	961	N	843	-0-	-118 B	-0-	843	2			N	-0-					29
08	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2			N	-0-					29
09	870	N	840	-0-	-30 B	-0-	840	2			N	-0-					29
10	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					29
11	840	N	509	-0-	-331 B	-0-	509	2			N	-0-					29
*12	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN SE "206" WELL #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SE "206" WELL #: 53 RRCID -> 199786 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1361	-0-	-375 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1672	-0-	-92 B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1721	-0-	-139 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1429	-0-	-431 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1473	-0-	-207 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1495	-0-	-55 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	533	-0-	-1297 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*12	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	300	N	188	-0-	-112 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	208	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	532	N	507	-0-	-25 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	510	N	342	-0-	-168 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	300	N	116	-0-	-184 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-44 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210	N	36	-0-	-174 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 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	1767	N	985	-0-	-782 B	-0-	984	2	1	9	N	1	1	8			49
02	1652	N	1341	-0-	-311 B	-0-	1341	2			N	-0-					49
03	1860	N	1702	-0-	-158 B	-0-	1702	2			N	-0-					49
04	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					49
05	1488	N	1305	-0-	-183 B	-0-	1305	2			N	-0-					49
06	1650	N	1509	-0-	-141 B	-0-	1507	2	2	9	N	2	2	8			49
07	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					49
08	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	2			N	-0-					49
09	1500	N	1420	-0-	-80 B	-0-	1420	2			N	-0-					49
10	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					49
11	1860	N	343	-0-	-1517 B	-0-	341	2	2	9	N	2	2	8			49
*12	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 16,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	191	-0-	-57 B	-0-	191	2			N	-0-					93
02	224	N	200	-0-	-24 B	-0-	200	2			N	-0-					93
03	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					93
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					93
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					93
06	210	N	130	-0-	-80 B	-0-	130	2			N	-0-					93
07	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2			N	-0-					93
08	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	173	2			N	-0-					93
09	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					93
10	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					93
11	180	N	80	-0-	-100 B	-0-	80	2			N	-0-					93
*12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW "197" WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 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	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	840	N	557	-0-	-283 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	510	N	374	-0-	-136 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	620	N	348	-0-	-272 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	600	N	416	-0-	-184 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	428	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	570	N	69	-0-	-501 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	180	-0-	-130 B	-0-		180	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-		282	2			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28 B	-0-		251	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-		216	2			N	-0-					-0-
05	310	N	209	-0-	-101 B	-0-		209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34 B	-0-		206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15 B	-0-		202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8 B	-0-		209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14 B	-0-		196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4 B	-0-		213	2			N	-0-					-0-
11	210	N	89	-0-	-121 B	-0-		89	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-		230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	613	-0-	-131 B	-0-		594	2	19	9	N	17					141
02	700	N	666	-0-	-34 B	-0-		659	2	7	9	N	6					147
03	775	N	767	-0-	-8 B	-0-		723	2	44	9	N	40					187
04	600	N	581	-0-	-19 B	-0-		568	2	13	9	N	12					199
05	744	N	581	-0-	-163 B	-0-		573	2	8	9	N	7					206
06	750	N	612	-0-	-138 B	-0-		595	2	17	9	N	15					221
07	598	N	598	-0-	-0- B	-0-		586	2	12	9	N	11					232
08	728	N	728	-0-	-0- B	-0-		709	2	19	9	N	17	175	1			74
09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-		608	2	29	9	N	26					100
10	754	N	754	-0-	-0- B	-0-		728	2	26	9	N	24					124
11	690	N	244	-0-	-446 B	-0-		244	2			N	-0-					124
*12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-		884	2	19	9	N	17					141

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-		69	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-		64	2			N	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57 B	-0-		67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-		54	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-		132	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-		64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-		50	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-		127	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-		116	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-		84	2			N	-0-					-0-
11	120	N	25	-0-	-95 B	-0-		25	2			N	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64 B	-0-		60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	99	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2072	N	1278	-0-	-794 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1563	-0-	-979 B	-0-	1562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1486	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1814	-0-	-139 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2642	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2605	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	2785	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2550	N	731	-0-	-1819 B	-0-	729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	3158	X	3158	-0-	-0- B	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					49
02	140	N	137	-0-	-3 B	-0-	137	2			N	-0-					49
03	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					49
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					49
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					49
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					49
07	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					49
08	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					49
09	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					49
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					49
11	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2			N	-0-					49
*12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-94 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	336	N	255	-0-	-81 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	61	-0-	-179 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	279	N	134	-0-	-145 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	240	N	106	-0-	-134 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1327	-0-	-223 B	-0-	1327	2			N	-0-			2	8	103
02	1484	N	1429	-0-	-55 B	-0-	1427	2	2	9	N	2	2	8			103
03	1612	N	1496	-0-	-116 B	-0-	1496	2			N	-0-					103
04	1290	N	907	-0-	-383 B	-0-	907	2			N	-0-					103
05	1581	N	1532	-0-	-49 B	-0-	1532	2			N	-0-					103
06	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1425	2	43	9	N	39	2	8			140
07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					140
08	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-					140
09	1470	N	1382	-0-	-88 B	-0-	1382	2			N	-0-					140
10	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1560	2	3	9	N	3	3	8			140
11	1530	N	296	-0-	-1234 B	-0-	296	2			N	-0-					140
*12	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 16,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1359	-0-	-253 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1454	-0-	-86 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1539	-0-	-73 B	-0-	1538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1320	N	1292	-0-	-28 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1378	-0-	-234 B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1258	-0-	-242 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	720	-0-	-840 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*12	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	-0-	-252 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	812	N	678	-0-	-134 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	744	N	461	-0-	-283 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	660	N	597	-0-	-63 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	913	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	600	N	473	-0-	-127 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	899	N	752	-0-	-147 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	870	N	157	-0-	-713 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MONROE NE "179" WELL #: 17 RRCID -> 207372 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392

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

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

GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056

01	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	62	-0-	-118 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	89	-0-		-190 B	-0-	89	2			N	-0-					75
02	224	N	123	-0-		-101 B	-0-	123	2			N	-0-					75
03	155	N	96	-0-		-59 B	-0-	95	2	1	9	N	1	1	8			75
04	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	102	2			N	-0-					75
05	124	N	101	-0-		-23 B	-0-	101	2			N	-0-					75
06	92	N	92	-0-		-0- B	-0-	92	2			N	-0-					75
07	191	N	191	-0-		-0- B	-0-	191	2			N	-0-					75
08	376	N	376	-0-		-0- B	-0-	376	2			N	-0-					75
09	948	N	948	-0-		-0- B	-0-	948	2			N	-0-					75
10	921	N	921	-0-		-0- B	-0-	921	2			N	-0-					75
11	360	N	146	-0-		-214 B	-0-	146	2			N	-0-					75
12	651	N	603	-0-		-48 B	-0-	603	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850

01	1984	N	1675	-0-		-309 B	-0-	1674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1848	N	1840	-0-		-8 B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-		-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-		-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1871	-0-		-175 B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1520	-0-		-220 B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1554	-0-		-306 B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-		-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-		-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-		-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	920	-0-		-1060 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*12	2260	N	2260	-0-		-0- B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808

01	1118	N	1118	-0-		-0- B	-0-	1117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1161	N	1161	-0-		-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-		-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-		-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1228	-0-		-43 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1123	-0-		-47 B	-0-	1121	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1178	N	1156	-0-		-22 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1199	-0-		-41 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	924	-0-		-186 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	790	-0-		-357 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	98	-0-		-1072 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	1199	N	1199	-0-		-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE "198" WELL #: 54 RRCID -> 212770 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	422	-0-		-446 B	-0-	420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	616	N	449	-0-		-167 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-		-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-		-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-		-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	750	N	569	-0-		-181 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-		-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-		-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-		-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-		-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	570	N	323	-0-		-247 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-		-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN NE "212" WELL #: 38 RRCID -> 215546 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1955	-0-		-184 B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-		-0- B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2077	-0-		-62 B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-		-0- B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2030	-0-		-171 B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1823	-0-		-187 B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1936	-0-		-79 B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-		-0- B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-		-0- B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-		-0- B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1182	-0-		-948 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*12	2484	N	2484	-0-		-0- B	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-		-0- B	-0-	31	1	872	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	748	N	748	-0-		-0- B	-0-	22	1	726	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	647	-0-		-407 B	-0-	18	1	629	2	N	-0-					-0-
04	870	N	629	-0-		-241 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	837	N	527	-0-		-310 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	630	N	510	-0-		-120 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	651	N	505	-0-		-146 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-		-54 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	510	N	463	-0-		-47 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496	N	328	-0-		-168 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	450	N	315	-0-		-135 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	465	N	334	-0-		-131 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "212" WELL #: 36 RRCID -> 215743 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2190	-0-	-259 B	-0-	2189	2	1	9	N	1	1	8			81
02	2184	N	2153	-0-	-31 B	-0-	2153	2			N	-0-					81
03	2387	N	2193	-0-	-194 B	-0-	2193	2			N	-0-					81
04	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			N	-0-					81
05	2387	N	2238	-0-	-149 B	-0-	2238	2			N	-0-					81
06	2130	N	1772	-0-	-358 B	-0-	1770	2	2	9	N	2	2	8			81
07	2263	N	1715	-0-	-548 B	-0-	1715	2			N	-0-					81
08	2232	N	1616	-0-	-616 B	-0-	1616	2			N	-0-					81
09	1770	N	1235	-0-	-535 B	-0-	1232	2	3	9	N	3	3	8			81
10	1705	N	1543	-0-	-162 B	-0-	1543	2			N	-0-					81
11	1560	N	846	-0-	-714 B	-0-	846	2			N	-0-					81
*12	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2109	2	3	9	N	3	3	8			81

TOTAL GAS PROD: 21,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MONROE SE "188" WELL #: 22 RRCID -> 217062 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-	-47 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	360	N	185	-0-	-175 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 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	1333	N	1196	-0-	-137 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1154	-0-	-50 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1071	-0-	-99 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1161	-0-	-110 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1073	-0-	-127 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	500	-0-	-670 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*12	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 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	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1653	-0-	-21 B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1497	-0-	-301 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1411	-0-	-179 B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1448	-0-	-195 B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	923	-0-	-697 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*12	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SE "202" WELL #: 42 RRCID -> 217798 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490

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

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

BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774

01	713	N	564	-0-	-149 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	600	N	519	-0-	-81 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	540	N	392	-0-	-148 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	713	N	503	-0-	-210 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	341	N	192	-0-	-149 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	330	N	204	-0-	-126 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	341	N	195	-0-	-146 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					35
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					35
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					35
04	120	N	22	-0-	-98 B	-0-	22	3			N	-0-					35
05	155	N	12	-0-	-143 B	-0-	12	3			N	-0-					35
06	120	N	26	-0-	-94 B	-0-	26	3			N	-0-					35
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					35
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					35
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					35
10	93	N	18	-0-	-75 B	-0-	18	3			N	-0-					35
11	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3			N	-0-					35
*12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 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	1085	N	929	-0-	-156 B	-0-	928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	22 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	900	N	876	-0-	24 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	876	-0-	-271 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	990	N	926	-0-	64 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	930	N	926	-0-	4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	549	-0-	-591 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 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	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	217	N	109	-0-	-108 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "213" WELL #: 41 RRCID -> 218177 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	951	-0-	99 B	-0-	949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1147	N	970	-0-	-177 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	565	-0-	-455 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	992	N	840	-0-	-152 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	914	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	455	-0-	-655 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2299	-0-	-150 B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2033	-0-	-207 B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2160	-0-	-289 B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2160	-0-	-60 B	-0-	2159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2263	N	2201	-0-	-62 B	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2073	-0-	-27 B	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2130	-0-	-102 B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2084	-0-	-117 B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1818	-0-	-252 B	-0-	1815	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2139	N	2068	-0-	-71 B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1115	-0-	-895 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*12	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

01	310	N	234	-0-	-76 B	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	308	N	257	-0-	-51 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	240	N	128	-0-	-112 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 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	682	N	585	-0-	-97 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	609	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	469	-0-	-151 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	630	N	338	-0-	-292 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-306 B	-0-	623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	896	N	893	-0-	-3 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	961	N	877	-0-	-84 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	992	N	638	-0-	-354 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	840	N	755	-0-	-85 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	871	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	688	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	868	N	825	-0-	-43 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	690	N	389	-0-	-301 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*12	713	N	560	-0-	-153 B	-0-	557	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1612	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1380	N	1308	-0-	-72 B	-0-	1307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1120	-0-	-260 B	-0-	1118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2450	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2257	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1380	N	538	-0-	-842 B	-0-	536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2092	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1580	-0-	-125 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1628	-0-	-232 B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	884	-0-	-646 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1517	-0-	-73 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1954	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	805	-0-	-995 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1756	-0-	-73 B	-0-	1755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	2300	X	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	1990	X	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	1929	X	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	924	-0-	-905 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1725	-0-	-104 B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1312	-0-	-458 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1836	X	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	189	-0-	-1491 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1719	-0-	-141 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1784	-0-	-107 B	-0-	1780	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1770	N	1639	-0-	-131 B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	914	-0-	-826 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2082	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-89 B	-0-	592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	616	N	610	-0-	-6 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	682	N	616	-0-	-66 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	620	N	431	-0-	-189 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	600	N	248	-0-	-352 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 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	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 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	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	700	N	687	-0-	-13 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	837	N	749	-0-	-88 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-	-35 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	775	N	730	-0-	-45 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	720	N	436	-0-	-284 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	398	-0-		-67 B	-0-		398	2			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-		-42 B	-0-		378	2			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-		-37 B	-0-		397	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-		-0- B	-0-		410	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-		-14 B	-0-		420	2			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-		-32 B	-0-		358	2			N	-0-					-0-
07	434	N	363	-0-		-71 B	-0-		363	2			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-		-35 B	-0-		399	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-		-0- B	-0-		381	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-		-0- B	-0-		392	2			N	-0-					-0-
11	390	N	222	-0-		-168 B	-0-		222	2			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-		-0- B	-0-		415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-		-0- B	-0-		41	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-		-0- B	-0-		32	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-		-18 B	-0-		13	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-		-0- B	-0-		41	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-		-0- B	-0-		38	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-		-0- B	-0-		42	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-		-0- B	-0-		29	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	31	N	22	-0-		-9 B	-0-		22	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-		-0- B	-0-		31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-		-6 B	-0-		25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-		-4 B	-0-		26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-		-0- B	-0-		31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-		-0- B	-0-		609	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-		-0- B	-0-		543	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-		-0- B	-0-		564	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-		-0- B	-0-		525	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-		-0- B	-0-		531	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-		-0- B	-0-		504	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-		-0- B	-0-		522	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-		-0- B	-0-		519	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-		-0- B	-0-		475	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-		-0- B	-0-		486	2			N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-		-36 B	-0-		264	2			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-		-0- B	-0-		505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	734	-0-	-41 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	700	N	681	-0-	-19 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	775	N	715	-0-	-60 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	744	N	741	-0-	-3 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	690	N	337	-0-	-353 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

01	1457	N	914	-0-	-543 B	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1316	N	1187	-0-	-129 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1305	-0-	-75 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1386	-0-	-102 B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	957	-0-	-423 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*12	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	N	221	-0-	-109 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2547	-0-	-491 B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2640	-0-	-48 B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2715	-0-	-261 B	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2522	-0-	-358 B	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2615	-0-	-299 B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2270	-0-	-550 B	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2683	-0-	-231 B	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	1537	-0-	-1343 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*12	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-59 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	210	N	69	-0-	-141 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	169	-0-	-71 B	-0-	168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	150	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	217	N	96	-0-	-121 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1173	-0-	-129 B	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
02	1176	N	1157	-0-	-19 B	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
03	1302	N	1264	-0-	-38 B	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
06	1230	N	1177	-0-	-53 B	-0-	1175	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	1166	-0-	-4 B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	621	-0-	-609 B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
*12	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1166	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	890	-0-	-310 B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05	1302	N	1218	-0-	-84 B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	954	-0-	-186 B	-0-	954	2		N	-0-			-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
08	1209	N	1103	-0-	-106 B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
09	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	955	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1054	N	1045	-0-	-9 B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	586	-0-	-494 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
12	992	N	831	-0-	-161 B	-0-	831	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
02	308	N	301	-0-	-7 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
04	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
06	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
08	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	330	N	222	-0-	-108 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1177	-0-	-156 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1320	-0-	-136 B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	935	-0-	-205 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	916	-0-	-541 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1020	-0-	-240 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1150	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	224	-0-	-796 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4112	-0-	-135 B	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3705	-0-	-131 B	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4029	-0-	-218 B	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3777	-0-	-243 B	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4099	-0-	-55 B	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3772	-0-	-218 B	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3855	-0-	-237 B	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3948	-0-	-144 B	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3937	-0-	-23 B	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3930	-0-	-162 B	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	1933	-0-	-1877 B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*12	4308	X	4308	-0-	-0- B	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1188	-0-	-238 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1180	-0-	-80 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1247	-0-	-148 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1170	-0-	-132 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1270	-0-	-187 B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1214	-0-	-136 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	582	-0-	-648 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1166	-0-	-74 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 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	837	N	611	-0-	-226 B	-0-	610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	837	N	767	-0-	-70 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	868	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	868	N	709	-0-	-159 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	870	N	722	-0-	-148 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	899	N	732	-0-	-167 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	690	N	384	-0-	-306 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	570	N	348	-0-	-222 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	450	N	320	-0-	-130 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330	N	92	-0-	-238 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	371	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	330	N	212	-0-	-118 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	665	-0-	-110 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	775	N	719	-0-	-56 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	720	N	681	-0-	-39 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	690	N	368	-0-	-322 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	720	N	451	-0-	-269 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	837	N	718	-0-	-119 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	810	N	192	-0-	-618 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 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	1178	N	1062	-0-	-116	B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	990	-0-	-46	B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1029	-0-	-56	B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	945	-0-	-75	B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	953	-0-	-132	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	990	N	880	-0-	-110	B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1014	-0-	-71	B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	960	N	612	-0-	-348	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

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

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 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	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	140	N	49	-0-	-91 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	697	-0-	-171 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	899	N	766	-0-	-133 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	780	N	674	-0-	-106 B	-0-	672	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	775	N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	810	N	336	-0-	-474 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1397	-0-	-1982 B	-0-	1396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2716	X	1656	-0-	-1060 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2550	-0-	-457 B	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2211	X	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2376	-0-	-84 B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2615	X	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2711	-0-	-110 B	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2292	-0-	-438 B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	464	-0-	-2146 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2444	-0-	-253 B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	734	-0-	-227 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	952	N	795	-0-	-157 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	810	N	534	-0-	-276 B	-0-	532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	775	N	697	-0-	-78 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	868	N	794	-0-	-74 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	780	N	87	-0-	-693 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	N	47	-0-	-103 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1360	-0-	-97 B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1253	-0-	-63 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1353	-0-	-11 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1377	-0-	-18 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1231	-0-	-102 B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1308	-0-	-56 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	609	-0-	-651 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1344	-0-	-113 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	65	-0-	-115 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-52 B	-0-	257	2	1	9	N	1	1	8			71
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					71
03	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					71
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					71
05	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2			N	-0-					71
06	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					71
07	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-					71
08	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					71
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					71
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					71
11	240	N	117	-0-	-123 B	-0-	117	2			N	-0-					71
*12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	270	N	136	-0-	-134 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	424	-0-	-72 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	420	N	189	-0-	-231 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW '225' WELL #: 95 RRCID -> 277527 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2606	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2072	N	1858	-0-	-214 B	-0-	1854	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2480	N	1874	-0-	-606 B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	2770	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2943	N	2943	-0-	-0- B	-0-	2925	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0- B	-0-	2978	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2642	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	2480	N	2253	-0-	-227 B	-0-	2249	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	2665	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0- B	-0-	2813	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2190	N	1433	-0-	-757 B	-0-	1431	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	2952	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610
BROWN STATE 34 WELL #: 2 RRCID -> 169851 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-

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

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

01	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	68	1	1316	3	N	104	174	1			83
							114	9									
02	1148	#	491	-0-	-657	-0-	62	1	418	3	N	10					93
							11	9									
03	1767	#	780	-0-	-987	-0-	68	1	712	3	N	-0-					93
04	1710	#	1528	-0-	-182	-0-	66	1	1334	3	N	116	164	1			45
							128	9									
05	1767	#	703	-0-	-1064	-0-	68	1	582	3	N	48					93
							53	9									
06	1440	#	427	-0-	-1013	-0-	66	1	320	3	N	37					130
							41	9									
07	1581	#	217	-0-	-1364	-0-	68	1	136	3	N	12					142
							13	9									
08	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	68	1	1599	3	N	33	150	1			25
							36	9									
09	1530	#	229	-0-	-1301	-0-	66	1	140	3	N	21					46
							23	9									
10	713	#	308	-0-	-405	-0-	68	1	207	3	N	30					76
							33	9									
11	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	66	1	2525	3	N	63					139
							69	9									
*12	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	68	1	1780	3	N	61	164	1			36
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175

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

GENEVA (STRAWN) 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	6			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	6			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	6			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	6			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	6			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	6			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	6			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	6			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	6			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	6			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	6			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) 36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-		293	1	1787	2	Y	89	315	1			78
								98	9									
02	1428	N	1427	-0-	-1	-0-		140	1	1235	2	Y	47					125
								52	9									
03	1581	N	1147	-0-	-434	-0-		92	1	1052	2	Y	3					128
								3	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-		126	1	1501	2	Y	45					173
								50	9									
05	1581	N	1230	-0-	-351	-0-		96	1	1101	2	Y	30					203
								33	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		83	1	1209	2	Y	-0-					203
07	1736	N	1370	-0-	-366	-0-		91	1	1269	2	Y	9					212
								10	9									
08	1240	N	620	-0-	-620	-0-		34	1	586	2	Y	-0-					212
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		78	1	1217	2	Y	-0-					212
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		192	1	1231	2	Y	-0-					212
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-		52	1	850	2	Y	-0-					212
12	1333	N	782	-0-	-551	-0-		95	1	687	2	Y	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 15,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-		783	1	4781	2	Y	265	329	1			154
								292	9									
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-		501	1	4406	2	Y	240	300	1			94
								264	9									
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-		406	1	4636	2	Y	256	218	1			132
								282	9									
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-		412	1	4903	2	Y	303	234	1			201
								333	9									
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-		333	1	3805	2	Y	214	238	1			177
								235	9									
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-		345	1	4997	2	Y	280	247	1			210
								308	9									
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-		389	1	5401	2	Y	56	217	1			49
								62	9									
08	5828	X	2792	-0-	-3036	-0-		152	1	2590	2	Y	45	35	1			59
								50	9									
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-		350	1	5487	2	Y	101	72	1			88
								111	9									
10	5859	X	5245	-0-	-614	-0-		697	1	4465	2	Y	75	75	1			88
								83	9									
11	5670	X	4838	-0-	-832	-0-		266	1	4386	2	Y	169	99	1			158
								186	9									
12	6045	X	4913	-0-	-1132	-0-		571	1	4108	2	Y	213	235	1			136
								234	9									

TOTAL GAS PROD: 61,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,217

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	7	6	1			166
							8	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	7	113	1			60
							8	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	8	8	1			60
							9	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	7					67
							8	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	8	15	1			60
							9	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	15	1	462	2	Y	11					71
							12	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	17	25	1			63
							19	9									
08	434	N	302	-0-	-132	-0-	14	1	285	2	Y	3					66
							3	9									
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	13	1	308	2	Y	5	8	1			63
							6	9									
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	18	1	414	2	Y	7	7	1			63
							8	9									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	4					67
							4	9									
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	8	8	1			67
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GRIERSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 156490 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8822 - 8902

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

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

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		30	-0-		30	30	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		91	-0-		91	121	4	1	85	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	DLQ G-10		47	-0-		47	168	2	1	45	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		39	-0-		39	207	2	1	36	2	Y	1					1
								1	9									
05	247	N	40	-0-		-207	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	53	N	53	-0-		-0-	-0-	2	1	50	2	Y	1					1
								1	9									
07	48	N	48	-0-		-0-	-0-	2	1	43	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	31	N	24	-0-		-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					1
09	60	N	25	-0-		-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	46	-0-		-16	-0-	2	1	42	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
11	30	N	29	-0-		-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					1
*12	43	N	43	-0-		-0-	-0-	3	1	39	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

01	4781	X	4781	-0-		-0-	-0-	654	1	3995	2	Y	120					183
								132	9									
02	4520	X	4520	-0-		-0-	-0-	451	1	3964	2	Y	95	182	1			96
								105	9									
03	4774	X	4345	-0-		-429	-0-	340	1	3877	2	Y	116					212
								128	9									
04	4984	X	4984	-0-		-0-	-0-	378	1	4507	2	Y	90	174	1			128
								99	9									
05	4940	X	4940	-0-		-0-	-0-	391	1	4473	2	Y	69	153	1			44
								76	9									
06	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-	294	1	4260	2	Y	124	133	1			35
								136	9									
07	5146	X	4512	-0-		-634	-0-	295	1	4093	2	Y	113					148
								124	9									
08	5146	X	3790	-0-		-1356	-0-	200	1	3414	2	Y	160	127	1			181
								176	9									
09	5213	X	5213	-0-		-0-	-0-	304	1	4769	2	Y	127	142	1			166
								140	9									
10	4929	X	4502	-0-		-427	-0-	598	1	3831	2	Y	66	134	1			98
								73	9									
11	4680	X	4131	-0-		-549	-0-	231	1	3800	2	Y	91					189
								100	9									
12	5394	X	4071	-0-		-1323	-0-	482	1	3467	2	Y	111	142	1			158
								122	9									

TOTAL GAS PROD: 54,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	5799	-0-	5799	5799	804	1	4911	2	Y	76	94	1			44
							84	9									
02		DLQ G-10	5239	-0-	5239	11038	527	1	4636	2	Y	69	86	1			27
							76	9									
03		DLQ G-10	5328	-0-	5328	16366	423	1	4831	2	Y	67	59	1			35
							74	9									
04		DLQ G-10	6266	-0-	6266	22632	479	1	5704	2	Y	75	60	1			50
							83	9									
05	28406	X	5774	-0-	-22632	-0-	458	1	5241	2	Y	68	61	1			57
							75	9									
06	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	439	1	6355	2	Y	80	77	1			60
							88	9									
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	473	1	6567	2	Y	149	79	1			130
							164	9									
08	6479	X	3532	-0-	-2947	-0-	190	1	3237	2	Y	95	93	1			132
							105	9									
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	437	1	6859	2	Y	201	158	1			175
							221	9									
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1203	1	7709	2	Y	59	150	1			84
							65	9									
11	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	516	1	8503	2	Y	-0-	84	1			-0-
*12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	1136	1	8176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	4270	-0-	4270	4270	595	1	3633	2	Y	38	47	1			22
							42	9									
02		DLQ G-10	3844	-0-	3844	8114	389	1	3418	2	Y	34	43	1			13
							37	9									
03		DLQ G-10	3959	-0-	3959	12073	316	1	3602	2	Y	37	31	1			19
							41	9									
04		DLQ G-10	4060	-0-	4060	16133	311	1	3702	2	Y	43	33	1			29
							47	9									
05	19160	X	3027	-0-	-16133	-0-	241	1	2752	2	Y	31	34	1			26
							34	9									
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	223	1	3229	2	Y	40	36	1			30
							44	9									
07	4247	X	3660	-0-	-587	-0-	240	1	3337	2	Y	75	40	1			65
							83	9									
08	4185	X	1902	-0-	-2283	-0-	102	1	1748	2	Y	47	46	1			66
							52	9									
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	236	1	3704	2	Y	101	79	1			88
							111	9									
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	505	1	3232	2	Y	75	75	1			88
							83	9									
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	204	1	3357	2	Y	169	99	1			158
							186	9									
12	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	461	1	3316	2	Y	213	235	1			136
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 43,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		152	-0-	152	152		9	1 3 9	140	2	Y	3	2	1			32
02	DLQ G-10		136	-0-	136	288		6	1 2 9	128	2	Y	2	4	1			30
03	DLQ G-10		144	-0-	144	432		7	1 3 9	134	2	Y	3	3	1			30
04	DLQ G-10		137	-0-	137	569		8	1 2 9	127	2	Y	2					32
05	707	N	138	-0-	-569	-0-		8	1 3 9	127	2	Y	3	5	1			30
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-		5	1 4 9	148	2	Y	4					34
07	155	N	153	-0-	-2	-0-		7	1 6 9	140	2	Y	5	8	1			31
08	124	N	123	-0-	-1	-0-		6	1 1 9	116	2	Y	1					32
09	150	N	144	-0-	-6	-0-		6	1 3 9	135	2	Y	3	3	1			32
10	155	N	149	-0-	-6	-0-		6	1 2 9	141	2	Y	2	3	1			31
11	120	N	117	-0-	-3	-0-		5	1 2 9	110	2	Y	2					33
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-		11	1 2 9	156	2	Y	2	3	1			32

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-		315	1 100 9	5084	2	N	91	87	1			104
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-		270	1 105 9	5862	2	N	95	144	1			55
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-		267	1 103 9	5335	2	N	94	108	1			41
04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-		399	1 134 9	6223	2	N	122					163
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-		325	1 122 9	5347	2	N	111	216	1			58
06	2760	X	1949	-0-	-811	-0-		59	1 47 9	1843	2	N	43					101
07	2852	X	2240	-0-	-612	-0-		110	1 83 9	2047	2	N	75	138	1			38
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-		305	1 80 9	6368	2	N	73					111
09	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-		280	1 119 9	6595	2	N	108	87	1			132
10	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-		289	1 114 9	6491	2	N	104	137	1			99
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-		253	1 81 9	5168	2	N	74					173
*12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-		328	1 84 9	4689	2	N	76	131	1			118

TOTAL GAS PROD: 65,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6-7W WELL #: 1 RRCID -> 164408 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	70	1	1125	2	N	77	17	1			121
							85	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	982	2	N	16	29	1			108
							18	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	2	N	24	20	1			112
							26	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	913	2	N	48					160
							53	9									
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	38	1	627	2	N	13	31	1			142
							14	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	30	1	950	2	N	56					198
							62	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	70	1	1299	2	N	82	60	1			220
							90	9									
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	25	1	532	2	N	43	182	1			81
							47	9									
09	750	N	560	-0-	-190	-0-	21	1	499	2	N	36	21	1			96
							40	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	N	37	11	1			122
							41	9									
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	N	46					168
							51	9									
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	88	1	1258	2	N	46	20	1			194
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 12,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	2	N	21	25	1			49
							23	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	2	N	22	33	1			38
							24	9									
03	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	60	1	1198	2	N	21	24	1			35
							23	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	107	1	1667	2	N	32					67
							35	9									
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	79	1	1293	2	N	27	55	1			39
							30	9									
06	1230	N	801	-0-	-429	-0-	24	1	755	2	N	20					59
							22	9									
07	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	57	1	1065	2	N	46	55	1			50
							51	9									
08	1395	N	834	-0-	-561	-0-	38	1	786	2	N	9					59
							10	9									
09	810	N	607	-0-	-203	-0-	24	1	573	2	N	9	21	1			47
							10	9									
10	1178	N	796	-0-	-382	-0-	33	1	749	2	N	13	13	1			47
							14	9									
11	810	N	459	-0-	-351	-0-	21	1	431	2	N	6					53
							7	9									
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	N	10	14	1			49
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3748	-0-	3748	3748		507	1	3096	2	Y	132	127	1			77
								145	9									
02	DLQ G-10		3967	-0-	3967	7715		393	1	3461	2	Y	103	140	1			40
								113	9									
03	DLQ G-10		3938	-0-	3938	11653		312	1	3562	2	Y	58	68	1			30
								64	9									
04	DLQ G-10		4319	-0-	4319	15972		331	1	3941	2	Y	43	44	1			29
								47	9									
05	18436	X	2464	-0-	-15972	-0-		197	1	2252	2	Y	14	31	1			12
								15	9									
06	4110	X	2448	-0-	-1662	-0-		157	1	2281	2	Y	9	14	1			7
								10	9									
07	4464	X	2548	-0-	-1916	-0-		170	1	2357	2	Y	19	10	1			16
								21	9									
08	4464	X	997	-0-	-3467	-0-		52	1	894	2	Y	46	12	1			50
								51	9									
09	4320	X	2125	-0-	-2195	-0-		121	1	1893	2	Y	101	63	1			88
								111	9									
10	2542	X	2011	-0-	-531	-0-		260	1	1668	2	Y	75	75	1			88
								83	9									
11	2460	X	2037	-0-	-423	-0-		106	1	1745	2	Y	169	99	1			158
								186	9									
12	2542	X	2143	-0-	-399	-0-		233	1	1676	2	Y	213	235	1			136
								234	9									

TOTAL GAS PROD: 32,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 2 RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					307
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					307
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					307
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					307
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					307
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					307
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					307
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					307
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					307
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					307
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					307
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					307

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18

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

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6-7W WELL #: 2 RRCID -> 166708 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8631 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	687	-0-	-150	-0-	39	1	635	2	N	12	10	1			31
							13	9									
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	31	1	681	2	N	12	18	1			25
							13	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	N	13	14	1			24
							14	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	N	14					38
							15	9									
05	806	N	620	-0-	-186	-0-	35	1	572	2	N	12	25	1			25
							13	9									
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	23	1	713	2	N	33					58
							36	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	N	30	42	1			46
							33	9									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	N	7					53
							8	9									
09	780	N	39	-0-	-741	-0-	2	1	36	2	N	1	16	1			38
							1	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	2	1			36
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					36
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

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

GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-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-

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
SABLE PERMIAN RESOURCES, LLC 742251
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

01	3782	X	3043	-0-	-739	-0-	2914	2	129	9	N	117	192	1			200
02	3416	X	2911	-0-	-505	-0-	2781	2	130	9	N	118	189	1			129
03	3782	X	3225	-0-	-557	-0-	3092	2	133	9	N	121					250
04	3420	X	569	-0-	-2851	-0-	555	2	14	9	N	13	179	1			84
05	3224	X	2048	-0-	-1176	-0-	2044	2	4	9	N	4					88
06	3120	X	1984	-0-	-1136	-0-	1980	2	4	9	N	4					92
07	3224	X	569	-0-	-2655	-0-	551	2	18	9	N	16					108
08	3224	X	988	-0-	-2236	-0-	909	2	79	9	N	72					180
09	1980	X	1422	-0-	-558	-0-	1356	2	66	9	N	60					240
10	2046	X	855	-0-	-1191	-0-	833	2	22	9	N	20					260
11	1980	X	1897	-0-	-83	-0-	1853	2	44	9	N	40	185	1			115
*12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2673	2	157	9	N	143					258

TOTAL GAS PROD: 22,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVKEISHA WELL #: 7144 RRCID -> 279514 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963

01	8308	X	7947	-0-	-361	-0-	20 30	1 9	7897	3	Y	27	25	1			5
02	7504	X	5519	-0-	-1985	-0-	20 13	1 9	5486	3	Y	12	14	1			3
03	7657	X	6472	-0-	-1185	-0-	20 20	1 9	6432	3	Y	18	16	1			5
04	7680	X	5438	-0-	-2242	-0-	20 21	1 9	5397	3	Y	19	20	1			4
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	20 34	1 9	7934	3	Y	31	30	1			5
06	6000	X	4026	-0-	-1974	-0-	20 18	1 9	3988	3	Y	16	17	1			4
07	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	34 25	1 9	5175	3	Y	23	21	1			6
08	6200	X	2664	-0-	-3536	-0-	48 14	1 9	2602	3	Y	13	17	1			2
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	56 18	1 9	7797	3	Y	16	16	1			2
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	52 36	1 9	7586	3	Y	33	32	1			3
11	5070	X	4160	-0-	-910	-0-	56 23	1 9	4081	3	Y	21	18	1			6
12	5239	X	3916	-0-	-1323	-0-	50 36	1 9	3830	3	Y	33	23	1			16

TOTAL GAS PROD: 68,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVKEISHA WELL #: 7091 RRCID -> 281360 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1922	-0-					N	46	42	1			8
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	26	28	1			6
							29	9									
03	62	X	54	-0-	-8	-0-	20	1	2	3	N	29	26	1			9
							32	9									
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	35	36	1			8
							39	9									
05	217	X	152	-0-	-65	-0-	20	1	91	3	N	37	39	1			6
							41	9									
06	210	X	86	-0-	-124	-0-	20	1	29	3	N	34	32	1			8
							37	9									
07	279	X	128	-0-	-151	-0-	62	1	27	3	N	35	34	1			9
							39	9									
08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	60	1	249	3	N	19	25	1			3
							21	9									
09	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	3	N	28	27	1			4
							31	9									
10	155	X	105	-0-	-50	-0-	62	1	43	9	N	39	39	1			4
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	3	N	37	31	1			10
							41	9									
*12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	62	1	893	3	N	37	28	1			19
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

GUSTAV (CANYON) 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					5
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					5
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					5
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					5
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					5
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					5
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					5
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-					5
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					5
10	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	3			Y	-0-					5
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					5
12	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2					30
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					30
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	365	3	1	9	Y	1					31
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	275	3	3	9	Y	3					34
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	362	3	3	9	Y	3					37
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	306	3	2	9	Y	2					39
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4					43
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	Y	3					46
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2					48
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	Y	1					49
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	308	3	3	9	Y	3					52
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	441	3	2	9	Y	2					54

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 2 RRCID -> 148478 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252

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

STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	1	9	Y	1					12
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					12
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					13
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					13
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					13
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					13
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					13
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			Y	-0-					13
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					13
10	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					13
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					13
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					5
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					5
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					5
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			Y	-0-					5
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					5
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					5
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					5
08	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	3			Y	-0-					5
09	420	N	201	-0-	-219	-0-	201	3			Y	-0-					5
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					5
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					5
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892

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

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

UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY '14' WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	16	1	256	3	N	-0-			-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	14	1	206	3	N	-0-			-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	227	3	N	13			13
							14	9							
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	15	1	234	3	N	1			14
							1	9							
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-			14
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-			14
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-			14
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-			14
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			14
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-			14
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-			14
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-			-0-
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-			-0-
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-			-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-			-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "17" WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-			-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-			-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-			-0-
09	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-			-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			N	-0-			-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016

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

HARTGROVE (CROSS CUT) 39458 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
HARTGROVE WELL #: 1 RRCID -> 231297 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2410 - 2422

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2019 - PLUGGED 05/29/19

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

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

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

HARTGROVE (TANNEHILL) //CONT.// 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. //CONT.// 631644
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

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

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
MULLOY OPERATING, INC. 593077
VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2702	3	78	9	N	71					284
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2409	3	67	9	N	61	187	1			158
03	2914 N	2663	-0-	-251	-0-	2571	3	92	9	N	84					242
04	2700 N	2356	-0-	-344	-0-	2298	3	58	9	N	53					295
05	2728 N	2290	-0-	-438	-0-	2281	3	9	9	N	8					303
06	2580 N	2104	-0-	-476	-0-	2080	3	24	9	N	22	186	1			139
07	2449 N	2050	-0-	-399	-0-	2013	3	37	9	N	34	1	8			172
08	2294 N	1663	-0-	-631	-0-	1632	3	31	9	N	28					200
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2179	3	39	9	N	35					235
10	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	1569	3	17	9	N	15					250
11	1620 N	1532	-0-	-88	-0-	1529	3	3	9	N	3					253
12	2294 N	1367	-0-	-927	-0-	1341	3	26	9	N	24	181	1			96

TOTAL GAS PROD: 25,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING "9" WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863

01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	330 N	121	-0-	-209	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING (CLEARFORK) //CONT.// 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) 40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
DAMRON WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					4
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					4
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					4
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					4
05	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	3			Y	-0-					4
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					4
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					4
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					4
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					4
10	713	N	283	-0-	-430	-0-	283	3			Y	-0-					4
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	411	3			Y	-0-					4
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	336	3			Y	-0-					1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					1
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					1
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					1
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					1
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					1
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					3
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					3
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					3
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					3
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					3
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					3
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					3
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					3
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					3
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					3
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					3
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					3
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					3
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					3
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					3
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					3
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					3
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					3
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					3
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					3
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					3
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 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	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			Y	-0-					1
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					1
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					1
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					1
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					1
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					1
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					1
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					1
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					1
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					1
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					1
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					1
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					1
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					1
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					1
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					1
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					1
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					3
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					3
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					3
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					3
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					3
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					3
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					3
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					3
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					3
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			Y	-0-					3
11	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			Y	-0-					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1768	-0-	-61	-0-	1768	3			Y	-0-					4
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					4
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					4
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					4
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					4
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					4
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					4
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					4
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					4
10	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	3			Y	-0-					4
11	1710	N	1398	-0-	-312	-0-	1398	3			Y	-0-					4
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	500	-0-	-27	-0-	500	3			Y	-0-					3
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					3
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					3
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					3
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					3
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					3
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					3
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					3
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					3
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					3
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			Y	-0-					3
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					1
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					1
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					1
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					1
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					1
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					1
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					1
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			Y	-0-					1
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			Y	-0-					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3		N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3		N	-0-			-0-
04	780	N	630	-0-	-150	-0-	630	3		N	-0-			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3		N	-0-			-0-
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-			-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3		N	-0-			-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			1
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			1
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-			1
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-			1
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			1
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			1
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			1
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3		Y	-0-			1
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3		Y	-0-			1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3		Y	-0-			3
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-			3
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-			3
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			3
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-			3
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-			3
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			3
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-			3
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-			3
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3		Y	-0-			3
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3		Y	-0-			3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 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	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					3
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					3
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					3
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					3
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					3
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					3
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					3
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					3
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					3
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					3
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					1
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					1
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					1
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					1
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					1
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					1
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					1
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					1
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					1
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					1
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					1
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					1
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					1
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					1
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					1
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					1
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					1
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					1
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					1
02	224	X	213	-0-	-11	-0-	213	3			Y	-0-					1
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					1
04	240	X	176	-0-	-64	-0-	176	3			Y	-0-					1
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					1
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					1
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					1
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					1
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					1
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					1
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					1
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					1
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					1
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					1
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					3
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					3
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					3
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					3
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					3
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					3
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					3
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					3
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					3
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					3
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			Y	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					4
02	846	N	846	-0-		-0-	-0-	846	3			Y	-0-					4
03	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					4
04	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			Y	-0-					4
05	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					4
06	940	N	940	-0-		-0-	-0-	940	3			Y	-0-					4
07	951	N	951	-0-		-0-	-0-	951	3			Y	-0-					4
08	935	N	935	-0-		-0-	-0-	935	3			Y	-0-					4
09	901	N	901	-0-		-0-	-0-	901	3			Y	-0-					4
10	961	N	831	-0-		-130	-0-	831	3			Y	-0-					4
11	900	N	899	-0-		-1	-0-	899	3			Y	-0-					4
12	930	N	NO RPT	-0-		-930	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-		-15	-0-	419	3			Y	-0-					3
02	372	N	372	-0-		-0-	-0-	372	3			Y	-0-					3
03	413	N	413	-0-		-0-	-0-	413	3			Y	-0-					3
04	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	3			Y	-0-					3
05	403	N	382	-0-		-21	-0-	382	3			Y	-0-					3
06	393	N	393	-0-		-0-	-0-	393	3			Y	-0-					3
07	394	N	394	-0-		-0-	-0-	394	3			Y	-0-					3
08	372	N	372	-0-		-0-	-0-	372	3			Y	-0-					3
09	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3
10	403	N	277	-0-		-126	-0-	277	3			Y	-0-					3
11	360	N	252	-0-		-108	-0-	252	3			Y	-0-					3
12	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-		-24	-0-	441	3			Y	-0-					1
02	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	3			Y	-0-					1
03	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	3			Y	-0-					1
04	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3			Y	-0-					1
05	478	N	478	-0-		-0-	-0-	478	3			Y	-0-					1
06	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	3			Y	-0-					1
07	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	3			Y	-0-					1
08	441	N	441	-0-		-0-	-0-	441	3			Y	-0-					1
09	423	N	423	-0-		-0-	-0-	423	3			Y	-0-					1
10	434	N	427	-0-		-7	-0-	427	3			Y	-0-					1
11	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1
12	434	N	NO RPT	-0-		-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					1
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					1
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					1
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					1
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					1
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					1
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					1
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					1
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					1
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					1
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					1
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					1
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					1
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					1
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					1
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	723	-0-	-52	-0-	723	3			Y	-0-					3
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					3
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					3
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					3
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					3
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					3
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					3
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					3
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					3
10	713	N	203	-0-	-510	-0-	203	3			Y	-0-					3
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					3
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					3
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					3
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					3
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					3
05	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1220	3			Y	-0-					3
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					3
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					3
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					3
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					3
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					3
11	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	3			Y	-0-					3
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					3
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					3
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					3
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					3
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			Y	-0-					3
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					3
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					3
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					3
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					3
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					3
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					3
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	918	-0-	-198	-0-	918	3			Y	-0-					4
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					4
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					4
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					4
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					4
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					4
07	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			Y	-0-					4
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					4
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					4
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					4
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					4
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-54	-0-	597	3			Y	-0-					4
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					4
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					4
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					4
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					4
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					4
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					4
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					4
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					4
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					4
11	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	3			Y	-0-					4
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					1
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					1
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					1
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					1
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					1
07	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			Y	-0-					1
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					3
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					3
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					3
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			Y	-0-					3
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					3
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					3
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					3
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					3
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					3
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					3
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					3
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					3
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					3
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					3
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					3
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					3
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					3
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					3
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					3
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					3
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-146	-0-	71	3			Y	-0-					1
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					1
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					1
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					1
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					1
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					1
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					1
10	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			Y	-0-					1
11	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	3			Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			Y	-0-					4
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					4
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					4
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					4
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					4
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					4
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					4
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					4
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					4
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					4
11	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	3			Y	-0-					4
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	843	-0-	-25	-0-	843	3		Y	-0-			4
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-			4
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		Y	-0-			4
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			4
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		Y	-0-			4
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-			4
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			4
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-			4
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		Y	-0-			4
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3		Y	-0-			4
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3		Y	-0-			4
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	410	-0-	-582	-0-	410	3		Y	-0-			4
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			4
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			4
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			4
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			4
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			4
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			4
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			4
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			4
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			4
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3		Y	-0-			4
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	873	-0-	-26	-0-	873	3		Y	-0-			3
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			3
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		Y	-0-			3
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			3
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		Y	-0-			3
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		Y	-0-			3
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-			3
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		Y	-0-			3
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		Y	-0-			3
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-			3
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3		Y	-0-			3
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					4
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					4
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					4
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					4
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					4
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					4
07	930	N	604	-0-	-326	-0-	604	3			Y	-0-					4
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					4
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					4
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			Y	-0-					4
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	3			Y	-0-					4
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			Y	-0-					3
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					3
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					3
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					3
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					3
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					3
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					3
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					3
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					3
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					3
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					3
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					3
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					3
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					3
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					3
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					3
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					3
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					3
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					3
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					3
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					4
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					4
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					4
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					4
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					4
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					4
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					4
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					4
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					4
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			Y	-0-					4
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			Y	-0-					4
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					1
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					1
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					1
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					1
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					1
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					1
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					1
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					1
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					1
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 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	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			Y	-0-					3
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					3
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					3
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					3
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					3
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					3
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					3
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					3
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					3
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					3
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					3
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					3
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					3
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					3
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					3
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					3
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					3
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					3
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					3
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					3
10	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	3			Y	-0-					3
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					3
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-12	-0-	515	3			Y	-0-					3
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					3
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					3
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					3
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			Y	-0-					3
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					3
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					3
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					3
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					3
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					3
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			Y	-0-					4
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					4
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					4
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					4
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					4
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					4
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			Y	-0-					4
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					4
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					4
10	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	3			Y	-0-					4
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					4
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					1
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					1
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					1
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					1
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					1
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					1
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					1
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					1
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					1
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					1
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					3
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					3
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					3
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					3
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					3
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					3
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					3
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					3
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					3
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					3
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					3
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	1					2
							1	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	480	N	345	-0-	-135	-0-	17	1	326	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	1					2
							1	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	2					4
							2	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	2	1			2
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	107	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

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

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	34	-0-	-493	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	234	-0-	-324	-0-	12	1	218	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					2
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	18	1	318	2	Y	1					2
							1	9									
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	29	1	538	2	Y	2					4
							2	9									
09	540	N	193	-0-	-347	-0-	10	1	183	2	Y	-0-	2	1			2
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	540	N	357	-0-	-183	-0-	18	1	336	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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.		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
11	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	591					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	591					Y	-0-					-0-
03	591	N	-0-	-0-	-591	-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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		126	-0-	126	126	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		262	-0-	262	388	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		444	-0-	444	832	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		451	-0-	451	1283	22	1	429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	9	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	9	1	190	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	1					3
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	1					2
							1	9									
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	22	1	400	2	Y	2					4
							2	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-	2	1			2
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	10	1	183	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	10	1	186	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	3	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	1					3
							1	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	1					1
							1	9									
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	142	2	Y	3					4
							3	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-	2	1			2
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	40	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	24	-0-	-676	-0-	1	1	22	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	690	N	424	-0-	-266	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					1
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	690	N	319	-0-	-371	-0-	16	1	301	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	434	N	302	-0-	-132	-0-	16	1	285	2	Y	1					2
							1	9									
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	29	1	541	2	Y	2					4
							2	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-	2	1			2
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	25	1	448	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	N	185	-0-	-249	-0-	10	1	173	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					2
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	1					2
							1	9									
08	310	N	197	-0-	-113	-0-	10	1	185	2	Y	2					4
							2	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-	2	1			2
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	257	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	237	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 201 RRCID -> 058220 COMPL. DATE 02/21/1974 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	-0-					1
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	19	1	357	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	496	N	279	-0-	-217	-0-	14	1	263	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	600	N	237	-0-	-363	-0-	12	1	224	2	Y	1					2
							1	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	1					2
							1	9									
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	15	1	276	2	Y	2					4
							2	9									
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	19	1	355	2	Y	-0-	2	1			2
10	403	N	177	-0-	-226	-0-	9	1	166	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	17	1	337	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	7	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	33	-0-	-184	-0-	1	1	28	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	5	6	1			1
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	16	1	285	2	Y	1					2
							1	9									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	2					4
							2	9									
09	330	X	328	-0-	-2	-0-	17	1	311	2	Y	-0-	2	1			2
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JONES RANCH "A" WELL #: 227 RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	17	1	316	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	18	1	326	2	Y	2					4
							2	9									
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	18	1	357	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	752	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	123	-0-	-249	-0-	6	1	115	2	Y	2					2
							2	9									
08	372	N	264	-0-	-108	-0-	13	1	249	2	Y	2					4
							2	9									
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	10	1	188	2	Y	-0-	2	1			2
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

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

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	161	-0-	-315	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	130	-0-	-140	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	3	-0-	-305	-0-	3	2			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.		85	-0-	85	85	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		310	-0-	310	395	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		196	-0-	196	591	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		148	-0-	148	739	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		304	-0-	304	1043	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		218	-0-	218	1261	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	1404	X	143	-0-	-1261	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
*12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	233	-0-	-383	-0-	12	1	219	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	17	1	325	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	1					3
							1	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	Y	2					2
							2	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	Y	2					4
							2	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-	2	1			2
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	699	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	709	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	15	1	277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	88	1	1580	2	Y	1					3
							1	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	1					2
							1	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	2					4
							2	9									
09	600	N	222	-0-	-378	-0-	11	1	211	2	Y	-0-	2	1			2
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	11	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	630	N	224	-0-	-406	-0-	12	1	211	2	Y	1					3
							1	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	554	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1116	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	1					2
							1	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	Y	2					4
							2	9									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	672	2	Y	-0-	2	1			2
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	13	1	254	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	300	N	131	-0-	-169	-0-	7	1	123	2	Y	1					3
							1	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	1					2
							1	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	2					4
							2	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-	2	1			2
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	545	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	465	N	355	-0-	-110	-0-	17	1	335	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	Y	1					2
							1	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	Y	1					2
							1	9									
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	20	1	367	2	Y	2					4
							2	9									
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	16	1	290	2	Y	-0-	2	1			2
10	496	N	318	-0-	-178	-0-	16	1	300	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 5030 RRCID -> 110506 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	330	-0-	-286	-0-	17	1	312	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	123	-0-	-435	-0-	7	1	114	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			1
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	1					2
							1	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	2					4
							2	9									
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	6	1	108	2	Y	-0-	2	1			2
10	279	N	159	-0-	-120	-0-	8	1	149	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	16	1	289	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	297	-0-	-207	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	118	1	2190	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3100	N	4375	-0-	1275	1275	222	1	4151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3000	N	3509	-0-	509	1784	187	1	3321	2	Y	1					2
							1	9									
05	2295	N	511	-0-	-1784	-0-	25	1	484	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	539	X	539	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	1					1
							1	9									
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	3					4
							3	9									
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	44	1	813	2	Y	-0-	2	1			2
10	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	956	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	864	X	864	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	990	X	990	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1674	-0-	-0-	-0-	81	1	1593	2	Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	64	1	1208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1013	2	Y	2					4
							2	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	39	1	739	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	930	N	746	-0-	-184	-0-	39	1	706	2	Y	1					1
							1	9									
08	930	N	414	-0-	-516	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					1
09	780	N	518	-0-	-262	-0-	26	1	489	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	744	N	577	-0-	-167	-0-	29	1	545	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	20	1	360	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	580	-0-	-92	-0-	29	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	527	N	108	-0-	-419	-0-	5	1	99	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	510	N	160	-0-	-350	-0-	8	1	151	2	Y	1					3
							1	9									
05	527	N	150	-0-	-377	-0-	7	1	141	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	82	2	Y	2					2
							2	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	2					4
							2	9									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-	2	1			2
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	488	-0-	-194	-0-		23	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	83	-0-	-533	-0-		4	1	77	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-		39	1	722	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
04	480	N	198	-0-	-282	-0-		10	1	187	2	Y	1					3
								1	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-		24	1	457	2	Y	2	5	1			-0-
								2	9									
06	510	N	391	-0-	-119	-0-		19	1	370	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-		14	1	248	2	Y	2					2
								2	9									
08	496	N	422	-0-	-74	-0-		22	1	398	2	Y	2					4
								2	9									
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-		39	1	727	2	Y	-0-	2	1			2
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-		33	1	624	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
11	420	N	329	-0-	-91	-0-		17	1	309	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
12	806	N	530	-0-	-276	-0-		25	1	502	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	212	-0-	-67	-0-		10	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-						Y	1	1	1			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	4	2	1			2
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	2					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	5	1			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-		40	1	750	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-		14	1	251	2	Y	2					2
								2	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-		16	1	310	2	Y	2					4
								2	9									
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-		18	1	341	2	Y	-0-	2	1			2
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-		18	1	347	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
11	330	N	245	-0-	-85	-0-		13	1	229	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
12	341	N	337	-0-	-4	-0-		16	1	318	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	2	2	1			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	4	2	1			2
04	900	N	117	-0-	-783	-0-	6	1	110	2	Y	1					3
							1	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	716	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	64	1	1205	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	792	2	Y	1					2
							1	9									
08	744	N	579	-0-	-165	-0-	29	1	548	2	Y	2					4
							2	9									
09	630	N	312	-0-	-318	-0-	16	1	296	2	Y	-0-	2	1			2
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	24	1	445	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 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	496	N	375	-0-	-121	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	18	1	331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	16	1	290	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	15	1	267	2	Y	1					3
							1	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	243	2	Y	1					2
							1	9									
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	17	1	316	2	Y	2					4
							2	9									
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	2	1			2
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	Y	1					3
							1	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	1					2
							1	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	Y	2					4
							2	9									
09	510	N	344	-0-	-166	-0-	18	1	326	2	Y	-0-	2	1			2
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	17	1	324	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	12	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	231	-0-	-327	-0-	11	1	218	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	20	1	346	2	Y	1					2
							1	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	16	1	292	2	Y	1					2
							1	9									
08	775	N	359	-0-	-416	-0-	19	1	338	2	Y	2					4
							2	9									
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-	2	1			2
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	255	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	3	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	36	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	5	1	81	2	Y	1					3
							1	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	2	Y	1					2
							1	9									
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	71	2	Y	2					4
							2	9									
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	2	1			2
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	24	1	438	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	4	2	1			2
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2					4
05	527	N	409	-0-	-118	-0-	20	1	388	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	2	Y	2					2
							2	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	2					4
							2	9									
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	Y	-0-	2	1			2
10	992	N	597	-0-	-395	-0-	30	1	565	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	660	N	241	-0-	-419	-0-	12	1	226	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	868	N	650	-0-	-218	-0-	31	1	616	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	4	2	1			2
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	1					3
							1	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1180	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	632	2	Y	1					2
							1	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1315	2	Y	2					4
							2	9									
09	1230	N	602	-0-	-628	-0-	31	1	571	2	Y	-0-	2	1			2
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	21	1	395	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	3000	N	3454	-0-	454	454	179	1	3272	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	1557	N	1103	-0-	-454	-0-	53	1	1047	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	-354	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	349	-0-	-351	-0-	9	1	338	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4	2	1			2
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	Y	2					4
							2	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	17	1	306	2	Y	2					2
							2	9									
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	2					4
							2	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	-0-	2	1			2
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	22	1	435	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 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	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	107	-0-	-141	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	899	2	Y	-0-					1
02	728	N	429	-0-	-299	-0-	22	1	405	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	28	1	500	2	Y	1					2
							1	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	15	1	291	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	597	2	Y	1					2
							1	9									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	2					4
							2	9									
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	2	Y	-0-	2	1			2
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	330	N	230	-0-	-100	-0-	12	1	215	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		15	-0-	15	95	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	95	X	-0-	-0-	-95	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	1					2
							1	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	597	2	Y	1					1
							1	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	3					4
							3	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-	2	1			2
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

01	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	4	-0-	-220	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

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-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	955	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	1					2
							1	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	15	1	273	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	496	N	313	-0-	-183	-0-	16	1	296	2	Y	1					2
							1	9									
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	2					4
							2	9									
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	12	1	225	2	Y	-0-	2	1			2
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1388	2	Y	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	87	1	1611	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	1					3
							1	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	22	1	409	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	589	N	346	-0-	-243	-0-	18	1	326	2	Y	2					2
							2	9									
08	589	N	409	-0-	-180	-0-	21	1	386	2	Y	2					4
							2	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-	2	1			2
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	14	1	248	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	18	1	364	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	913	2	Y	-0-					1
02	1120	N	583	-0-	-537	-0-	29	1	553	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	961	N	3	-0-	-958	-0-	1	1	2	9	Y	2	1	1			1
04	930	N	426	-0-	-504	-0-	22	1	402	2	Y	2					3
							2	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	Y	1					2
							1	9									
08	1085	N	572	-0-	-513	-0-	29	1	541	2	Y	2					4
							2	9									
09	960	N	533	-0-	-427	-0-	27	1	506	2	Y	-0-	2	1			2
10	1147	N	631	-0-	-516	-0-	32	1	597	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	40	1	729	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	23	1	449	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	22	-0-	-510	-0-	1	1	19	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	651	N	5	-0-	-646	-0-	4	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1					1
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	1					2
							1	9									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	2					4
							2	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-	2	1			2
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	29	1	552	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	23	1	418	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	656	-0-	-88	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	Y	1					2
							1	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	870	N	513	-0-	-357	-0-	26	1	485	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	33	1	597	2	Y	1					2
							1	9									
08	930	N	467	-0-	-463	-0-	24	1	441	2	Y	2					4
							2	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	-0-	2	1			2
10	620	N	481	-0-	-139	-0-	24	1	455	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	40	1	729	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	20	1	401	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	141	-0-	-167	-0-	7	1	133	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4	2	1			2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	2					4
							2	9									
09	T. A.		80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-	2	1			2
10	T. A.		516	-0-	516	596	26	1	488	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	T. A.		265	-0-	265	861	14	1	248	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	T. A.		158	-0-	158	1019	7	1	148	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	57	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	53	1	986	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	290	-0-	-160	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	66	-0-	-182	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 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	T. A.		432	-0-	432	2422	21	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	2681	X	259	-0-	-2422	-0-	14	1	244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	248	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	1					2
							1	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	219	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	12	1	209	2	Y	1					2
							1	9									
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	232	2	Y	2					4
							2	9									
09	T. A.		271	-0-	271	271	14	1	257	2	Y	-0-	2	1			2
10	T. A.		277	-0-	277	548	14	1	261	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	T. A.		221	-0-	221	769	11	1	207	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	T. A.		200	-0-	200	969	10	1	187	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	27	1	500	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	24	1	434	2	Y	1					3
							1	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	54	1	985	2	Y	1					2
							1	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	Y	2					4
							2	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	Y	-0-	2	1			2
10	868	N	713	-0-	-155	-0-	36	1	675	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	840	N	778	-0-	-62	-0-	40	1	735	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	1	1			1
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	1					2
							1	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	1					2
							1	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	2					4
							2	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-	2	1			2
10	403	N	230	-0-	-173	-0-	11	1	217	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	10	1	191	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	13	1	249	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

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

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

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788

01	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	729	-0-	-141	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	40	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	2	Y	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828

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

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

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	737	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	94	-0-	-356	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-14	-0-	26	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	25	1	474	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	1					2
							1	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	22	1	415	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	26	1	476	2	Y	1					2
							1	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	Y	2					4
							2	9									
09	450	N	299	-0-	-151	-0-	15	1	284	2	Y	-0-	2	1			2
10	496	N	309	-0-	-187	-0-	15	1	292	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	510	N	235	-0-	-275	-0-	12	1	220	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					8
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	T. A.		152	-0-	152	152	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		105	-0-	105	257	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1038	-0-	1038	1295	51	1	987	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		480	-0-	480	1775	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		425	-0-	425	2200	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	2808	X	608	-0-	-2200	-0-	31	1	577	2	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	611	-0-	-9	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	9	1	161	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	22	1	429	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	Y	-0-					2
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	Y	1					2
							1	9									
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	24	1	431	2	Y	2					4
							2	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-	2	1			2
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	21	1	413	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-71	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	240	N	63	-0-	-177	-0-	3	1	59	2	Y	1					3
							1	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	420	N	201	-0-	-219	-0-	10	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	1					2
							1	9									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	2					4
							2	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-	2	1			2
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	19	1	355	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	12	1	235	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					1
02	448	N	210	-0-	-238	-0-	11	1	198	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	Y	1					3
							1	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	15	1	285	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	1					2
							1	9									
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	17	1	313	2	Y	2					4
							2	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-	2	1			2
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	21	1	402	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	21	1	413	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08	14B2	EXT	217	-0-	217	217	11 2	1 9	204	2	Y	2					4
09	14B	DENY	204	-0-	204	421	10	1	194	2	Y	-0-	2	1			2
10	14B2	EXT	119	-0-	119	540	6 2	1 9	111	2	Y	2	3	1			1
11	14B2	EXT	207	-0-	207	747	11 3	1 9	193	2	Y	3	2	1			2
12	14B2	EXT	189	-0-	189	936	9 3	1 9	177	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 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	14B2	EXT	27	-0-	27	1005	1 1	1 9	26	2	Y	-0-					-0-
02	1049	X	44	-0-	-1005	-0-	3 1	1 9	40	2	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	1	2	9	Y	2	1	1			1
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	183	2	Y	2					3
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	226	2	Y	4	6	1			1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	269	2	Y	2	2	1			1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	267	2	Y	1					2
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	265	2	Y	2					4
09	T.	A.	305	-0-	305	305	16	1	289	2	Y	-0-	2	1			2
10	T.	A.	578	-0-	578	883	29 2	1 9	547	2	Y	2	3	1			1
11	T.	A.	265	-0-	265	1148	14 3	1 9	248	2	Y	3	2	1			2
12	T.	A.	463	-0-	463	1611	22 3	1 9	438	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	10	1	186	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	330	N	145	-0-	-185	-0-	8	1	136	2	Y	1					2
							1	9									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	156	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	1					2
							1	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	2					4
							2	9									
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	2	Y	-0-	2	1			2
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	197	-0-	-335	-0-	10	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	4	2	1			2
04	660	N	196	-0-	-464	-0-	10	1	184	2	Y	2					4
							2	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	1046	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	Y	2					2
							2	9									
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	Y	2					4
							2	9									
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	77	1	1432	2	Y	-0-	2	1			2
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	846	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	390	N	216	-0-	-174	-0-	12	1	203	2	Y	1					3
							1	9									
05	465	N	200	-0-	-265	-0-	10	1	188	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	2					2
							2	9									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	2					4
							2	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-	2	1			2
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	252	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	826	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "B" WELL #: 6038 RRCID -> 166144 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		102	-0-	102	1076	5	1	97	2	Y	-0-					1
02	1146	X	70	-0-	-1076	-0-	3	1	65	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	5	1			1
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					1
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					1
09	T. A.		590	-0-	590	590	30	1	558	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	T. A.		483	-0-	483	1073	24	1	456	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	T. A.		304	-0-	304	1377	16	1	286	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	T. A.		642	-0-	642	2019	31	1	608	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	84	1	1613	2	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	Y	-0-					-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	1					2
							1	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	300	N	87	-0-	-213	-0-	4	1	81	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	5	1	100	2	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	80	2	Y	2					4
							2	9									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	2	1			2
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	30	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

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-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 168830 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764

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-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	91	1	1684	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1297	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	1380	N	678	-0-	-702	-0-	36	1	641	2	Y	1					3
							1	9									
05	1953	N	852	-0-	-1101	-0-	42	1	807	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	1320	N	485	-0-	-835	-0-	24	1	459	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	Y	1					2
							1	9									
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	35	1	657	2	Y	2					4
							2	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	-0-	2	1			2
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	73	1	1332	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1214	-0-	1214	5835	59	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	6863	X	1028	-0-	-5835	-0-	52	1	975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1147	N	423	-0-	-724	-0-	21	1	400	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1170	N	753	-0-	-417	-0-	40	1	712	2	Y	1					2
							1	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	775	N	328	-0-	-447	-0-	17	1	310	2	Y	1					2
							1	9									
08	775	N	290	-0-	-485	-0-	15	1	273	2	Y	2					4
							2	9									
09	T. A.		357	-0-	357	357	18	1	339	2	Y	-0-	2	1			2
10	T. A.		537	-0-	537	894	27	1	508	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	T. A.		404	-0-	404	1298	21	1	380	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	T. A.		465	-0-	465	1763	22	1	440	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682

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-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752

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-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744

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

HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796

01	14B2 EXT	204	-0-	204	878	10	1	194	2	N	-0-					-0-
02	1328 X	450	-0-	-878	-0-	23	1	427	2	N	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	N	-0-					-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
06	450 N	360	-0-	-90	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
07	558 N	294	-0-	-264	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
08	403 N	202	-0-	-201	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	N	-0-					-0-
12	341 N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

01	93 N	35	-0-	-58	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 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	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-					10
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	3	1	62	2	N	-0-	10	1			-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	1					1
							1	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	491	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	1					1
							1	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	N	-0-					1
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-	1	1			-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

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

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, HELEN HENDERSON WELL #: 1601 RRCID -> 205237 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	54 1	1056 2	N	-0-			-0-
02	1008 N	951	-0-	-57	-0-	48 1 1 9	902 2	N	1	1 1		-0-
03	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	56 1 2 9	1061 2	N	2	1 1		1
04	1080 N	550	-0-	-530	-0-	30 1 2 9	518 2	N	2			3
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61 1 4 9	1175 2	N	4	6 1		1
06	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	53 1 2 9	1003 2	N	2	2 1		1
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9	829 2	N	1			2
08	1147 N	574	-0-	-573	-0-	30 1 2 9	542 2	N	2			4
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	62 1	1153 2	N	-0-	2 1		2
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	48 1 2 9	902 2	N	2	3 1		1
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	50 1 3 9	922 2	N	3	2 1		2
12	1147 N	921	-0-	-226	-0-	44 1 3 9	874 2	N	3	3 1		2

TOTAL GAS PROD: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-					-0-
06	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	105	-0-	-205	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	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, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	N	-0-					1
02	532	N	341	-0-	-191	-0-	17	1	323	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	N	1					2
							1	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	928	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	923	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	589	N	471	-0-	-118	-0-	24	1	446	2	N	1					2
							1	9									
08	744	N	464	-0-	-280	-0-	24	1	438	2	N	2					4
							2	9									
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	36	1	663	2	N	-0-	2	1			2
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	20	1	372	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	19	1	340	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	44	1	875	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	117	2	N	1					2
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	149	2	N	5	6	1			1
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	132	2	N	2	2	1			1
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	129	2	N	1					2
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	7 2	1 9	126	2	N	2					4
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-	2	1			2
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	145	2	N	2	3	1			1
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	113	2	N	3	2	1			2
12	310	N	22	-0-	-288	-0-	1 3	1 9	18	2	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	79	1	1475	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	101	1	1884	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	N	1					3
							1	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	N	5	7	1			1
							6	9									
06	600	N	429	-0-	-171	-0-	22	1	405	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	620	N	402	-0-	-218	-0-	21	1	380	2	N	1					2
							1	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	N	2					4
							2	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-	2	1			2
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	25	1	456	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	22	1	429	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	17	1	312	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	143	-0-	-260	-0-	7	1	134	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	1					2
							1	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	558	N	268	-0-	-290	-0-	14	1	253	2	N	1					2
							1	9									
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	24	1	438	2	N	2					4
							2	9									
09	570	N	309	-0-	-261	-0-	16	1	293	2	N	-0-	2	1			2
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	254	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	450	N	192	-0-	-258	-0-	10	1	179	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	341	N	114	-0-	-227	-0-	5	1	106	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	19	1	339	2	N	1					3
							1	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	4	6	1			1
							4	9									
06	510	N	296	-0-	-214	-0-	15	1	279	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	1					2
							1	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	2					4
							2	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-	2	1			2
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	13	1	252	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	910	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

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

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-		-0-	-0-		21	1			N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-		-83	-0-		1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-		-11	-0-		1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-		-0-	-0-		4	1	86	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-		-0-	-0-		4	1	71	2	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-		-28	-0-		2	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-		-2	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-		-0-	-0-		2	1	39	2	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-		-0-	-0-		3	1	50	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	324	-0-		-79	-0-		15	1	309	2	N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-		-62	-0-		6	1	127	2	N	1	1	1			-0-
									1	9									
03	403	N	212	-0-		-191	-0-		10	1	198	2	N	4	2	1			2
									4	9									
04	716	N	716	-0-		-0-	-0-		38	1	677	2	N	1					3
									1	9									
05	498	N	498	-0-		-0-	-0-		24	1	470	2	N	4	6	1			1
									4	9									
06	210	N	114	-0-		-96	-0-		6	1	106	2	N	2	2	1			1
									2	9									
07	403	N	211	-0-		-192	-0-		11	1	199	2	N	1					2
									1	9									
08	596	N	596	-0-		-0-	-0-		30	1	564	2	N	2					4
									2	9									
09	334	N	334	-0-		-0-	-0-		17	1	317	2	N	-0-	2	1			2
10	217	N	109	-0-		-108	-0-		5	1	102	2	N	2	3	1			1
									2	9									
11	425	N	425	-0-		-0-	-0-		22	1	400	2	N	3	2	1			2
									3	9									
12	341	N	177	-0-		-164	-0-		8	1	166	2	N	3	3	1			2
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-		-0-	-0-		12	1	250	2	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-		-0-	-0-		13	1	249	2	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-		-49	-0-		9	1	190	2	N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-		-48	-0-		10	1	182	2	N	-0-					-0-
05	279	N	154	-0-		-125	-0-		8	1	146	2	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-		-0-	-0-		24	1	451	2	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-		-0-	-0-		44	1	788	2	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-		-0-	-0-		45	1	833	2	N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-		-0-	-0-		50	1	929	2	N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-		55	1	1042	2	N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-		52	1	951	2	N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-		-0-	-0-		39	1	775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 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	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-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-					-0-
02	532	N	357	-0-	-175	-0-	18	1	338	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	496	N	383	-0-	-113	-0-	19	1	360	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	17	1	312	2	N	1					3
							1	9									
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	17	1	320	2	N	5	7	1			1
							6	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	1					2
							1	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	2					4
							2	9									
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	21	1	396	2	N	-0-	2	1			2
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	17	1	315	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	102	1	2004	2	N	-0-					3
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	105	1	1965	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	64	1	1197	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	74	1	1319	2	N	1					2
							1	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	113	1	2120	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	144	1	2597	2	N	1					2
							1	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	100	1	1850	2	N	2					4
							2	9									
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1858	2	N	-0-	2	1			2
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	81	1	1531	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	92	1	1688	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	86	1	1698	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-					-0-
02	392	N	109	-0-	-283	-0-	6	1	102	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	17	1	317	2	N	4	2	1			2
							4	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	1					3
							1	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	N	4	6	1			1
							4	9									
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	16	1	304	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	597	2	N	1					2
							1	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	N	2					4
							2	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	N	-0-	2	1			2
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-172	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	17	1	307	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	11	1	199	2	N	2					3
							2	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	4	6	1			1
							4	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	N	1					2
							1	9									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	N	2					4
							2	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-	2	1			2
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	23	1	422	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 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	434	N	418	-0-	-16	-0-	20	1	398	2	N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	25	1	497	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	401	-0-	-188	-0-	20	1	379	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	15	1	265	2	N	2					3
							2	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	4	6	1			1
							4	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	1					2
							1	9									
08	558	N	343	-0-	-215	-0-	17	1	324	2	N	2					4
							2	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	N	-0-	2	1			2
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

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

HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2 1 2 9		43	2	N	-0-					13
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	6 1 1 9		117	2	N	-0-	13	1			-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	7 1 2 9		114	2	N	2	1	1			1
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9		167	2	N	-0-					1
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9		263	2	N	1	2	1			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9		195	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9		242	2	N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	11 1 1 9		215	2	N	1					1
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	10 1 1 9		194	2	N	-0-					1
10	248	N	187	-0-	-61	-0-	9 1 1 9		178	2	N	-0-	1	1			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9		210	2	N	1					1
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9		881	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2403	-0-	-294	-0-	116 1		2287	2	N	-0-					2
02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	126 1 1 9		2355	2	N	1	3	1			-0-
03	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	136 1 2 9		2543	2	N	2	1	1			1
04	3000	X	2415	-0-	-585	-0-	128 1 2 9		2285	2	N	2					3
05	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	125 1 4 9		2399	2	N	4	6	1			1
06	2670	X	2414	-0-	-256	-0-	122 1 2 9		2290	2	N	2	2	1			1
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	153 1 1 9		2764	2	N	1					2
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	149 1 2 9		2747	2	N	2					4
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	140 1 2 9		2608	2	N	-0-	2	1			2
10	2914	N	2124	-0-	-790	-0-	107 1 2 9		2015	2	N	2	3	1			1
11	2790	N	2101	-0-	-689	-0-	109 1 3 9		1989	2	N	3	2	1			2
12	2852	N	2180	-0-	-672	-0-	105 1 3 9		2072	2	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-163	-0-	611	3	1	9	N	1					16
02	728	N	617	-0-	-111	-0-	611	3	6	9	N	5					21
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	611	3	6	9	N	5					26
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3	9	N	3					29
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	611	3	6	9	N	5					34
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					34
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					34
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					34
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					34
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					34
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					34
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOHLS WELL #: 1101 RRCID -> 152685 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906

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

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

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					178
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					178
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					178
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					178
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					178
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					178
07	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					178
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					178
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					178
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					178
11	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					178
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	336	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

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

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

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

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

PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

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

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A

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

KEEL, CARLENE WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033

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

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

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

COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144

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

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

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					14
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					14
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					14
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					14
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					14
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					14
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					14
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					14
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					14
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					14
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					14
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
HOOTEN WELL #: 3 RRCID -> 151137 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					30
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					30
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					30
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					30
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					30
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					30
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					30
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

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

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

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
GAREY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284952 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3108 - 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	5239	X	4480	-0-	-759	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3925	-0-	-807	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4217	-0-	-898	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	3997	-0-	-773	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
*05	4650	X	3952	-0-	-698	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
*06	4350	X	3634	-0-	-716	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*07	4340	X	3820	-0-	-520	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
*08	4216	X	3793	-0-	-423	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
*09	3990	X	3435	-0-	-555	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
*10	4650	X	3097	-0-	-1553	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
*11	3690	X	2652	-0-	-1038	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2653	-0-	-1160	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 801 RRCID -> 226880 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					43
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					43
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					43
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					47
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2201 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					25
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					25
03	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	3			Y	-0-					25
04	3000	N	3917	-0-	917	1151	3917	3			Y	-0-					25
05	3100	N	4530	-0-	1430	2581	4530	3			Y	-0-					25
06	7563	X	4982	-0-	-2581	-0-	4982	3			Y	-0-					25
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-					25
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			Y	-0-					25
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	3			Y	-0-	1	5			24
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	3			Y	-0-	1	5			23
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	3			Y	-0-	1	5			22
12	3534	X	1790	-0-	-1744	-0-	1790	3			Y	-0-	1	5			21

TOTAL GAS PROD: 59,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	910	3	20	9	N	18					67
02	840	N	828	-0-	-12	-0-	816	3	12	9	N	11					78
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	928	3	28	9	N	25	78	1			25
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	874	3	11	9	N	10					35
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	903	3	2	9	N	2					37
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	900	3	61	9	N	55					92
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	928	3	23	9	N	21					113
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	932	3	17	9	N	15					128
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	910	3	12	9	N	11					139
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	919	3	13	9	N	12					151
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	911	3	28	9	N	25	141	1			35
12	961	N	958	-0-	-3	-0-	937	3	21	9	N	19					54

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

UNIVERSITY 42 WELL #: 1401 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-87	-0-	378	3			Y	-0-					8
02	308	N	79	-0-	-229	-0-	79	3			Y	-0-					8
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
04	360	N	127	-0-	-233	-0-	119	3	8	9	Y	7	5	1			10
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	963	3	146	9	Y	133	130	1			13
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1736	3	119	9	Y	108	74	1			47
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1413	3	123	9	Y	112	122	1			37
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1276	3	48	9	Y	44	46	1			35
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	987	3	39	9	Y	35	40	1			30
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	915	3	37	9	Y	34	32	1			32
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	827	3	43	9	Y	39	37	1			34
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	852	3	33	9	Y	30	33	1			31

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2202 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	688	-0-	-87	-0-	681	3	7	9	N	6					51
02	728	N	608	-0-	-120	-0-	602	3	6	9	N	5					56
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	660	3	14	9	N	13	39	1			30
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	611	3	3	9	N	3					33
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	660	3	3	9	N	3					36
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	599	3	19	9	N	17					53
07	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					53
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					53
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	559	3	8	9	N	7					60
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					60
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	572	3	29	9	N	26					86
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	513	3	20	9	N	18	64	1			40

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	65	3	205	9	N	186					230
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	148	3	127	9	N	115	185	1			160
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	3	8	9	N	7	78	1			89
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					89
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					89
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	68	3	20	9	N	18					107
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					107
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	28	3	8	9	N	7					114
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					114
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					114
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					114
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1501 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1320	3	68	9	Y	62	55	1			15
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1062	3	65	9	Y	59	54	1			20
03	1085	N	834	-0-	-251	-0-	750	3	84	9	Y	76	83	1			13
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	734	3	76	9	Y	69	65	1			17
05	1085	N	833	-0-	-252	-0-	774	3	59	9	Y	54	54	1			17
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	796	3	73	9	Y	66	47	1			36
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	800	3	70	9	Y	64	74	1			26
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	805	3	70	9	Y	64	69	1			21
09	870	N	737	-0-	-133	-0-	680	3	57	9	Y	52	60	1			13
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	696	3	56	9	Y	51	48	1			16
11	840	N	770	-0-	-70	-0-	706	3	64	9	Y	58	55	1			19
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	747	3	50	9	Y	45	49	1			15

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	19	2	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
*04	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-14	-0-	283	3	13	9	N	12					32
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	253	3	1	9	N	1					33
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					33
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	276	3	6	9	N	5					38
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	276	3	10	9	N	9					47
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	288	3	20	9	N	18					65
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	279	3	19	9	N	17					82
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	3	9	9	N	8					90
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	245	3	11	9	N	10					100
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	244	3	11	9	N	10					110
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	217	3	15	9	N	14					124
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	248	3	14	9	N	13	92	1			45

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 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	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1494	3	53	9	Y	48					73
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	1340	3	67	9	Y	61					134
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1506	3	78	9	Y	71	140	1			65
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1472	3	68	9	Y	62					127
05	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	1275	3	31	9	Y	28	143	1			12
06	1530	N	1002	-0-	-528	-0-	1002	3			Y	-0-					12
07	1519	N	956	-0-	-563	-0-	956	3			Y	-0-					12
08	1302	N	875	-0-	-427	-0-	875	3			Y	-0-					12
09	990	N	798	-0-	-192	-0-	798	3			Y	-0-					12
10	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	3			Y	-0-					12
11	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	3			Y	-0-					12
12	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	-58	-0-	1226	3	18	9	N	16					53
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1080	3	62	9	N	56					109
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1203	3	29	9	N	26	75	1			60
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1141	3	56	9	N	51	79	1			32
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1185	3	51	9	N	46					78
06	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1071	3	15	9	N	14					92
07	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1052	3	34	9	N	31	39	1			84
08	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	1010	3	14	9	N	13					97
09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	945	3	36	9	N	33					130
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	9	N	19					149
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1043	3	24	9	N	22	141	1			30
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1134	3	47	9	N	43					73

TOTAL GAS PROD: 13,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					58
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	N	9					67
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	515	3	25	9	N	23	68	1			22
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	572	3	1	9	N	1					23
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	598	3	21	9	N	19					42
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	541	3	52	9	N	47					89
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	565	3	24	9	N	22	46	1			65
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	558	3	9	9	N	8					73
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	556	3	40	9	N	36					109
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	547	3	12	9	N	11					120
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	540	3	26	9	N	24					144
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	587	3	11	9	N	10	121	1			33

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 1403 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	138	3	86	9	Y	78	76	1			2
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	670	3	243	9	Y	221	177	1			46
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	865	3	172	9	Y	156	172	1			30
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	813	3	95	9	Y	86	93	1			23
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	969	3	77	9	Y	70	81	1			12
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	839	3	76	9	Y	69	64	1			17
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	699	3	85	9	Y	77	74	1			20
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	600	3	66	9	Y	60	65	1			15

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 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	682	N	634	-0-	-48	-0-	588	3	46	9	N	42					62
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	509	3	22	9	N	20					82
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	575	3	65	9	N	59	89	1			52
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	553	3	42	9	N	38					90
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	609	3	41	9	N	37					127
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	620	3	59	9	N	54	171	1			10
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	604	3	50	9	N	45					55
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	649	3	63	9	N	57					112
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	640	3	65	9	N	59	155	1			16
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	668	3	70	9	N	64					80
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	623	3	63	9	N	57	87	1			50
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	634	3	52	9	N	47					97

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2735	3	74	9	Y	67	61	1			13
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2672	3	73	9	Y	66	60	1			19
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2986	3	96	9	Y	87	92	1			14
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2428	3	84	9	Y	76	71	1			19
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2654	3	66	9	Y	60	59	1			20
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2263	3	81	9	Y	74	52	1			42
07	2604	N	2136	-0-	-468	-0-	2060	3	76	9	Y	69	82	1			29
08	2728	N	2121	-0-	-607	-0-	2043	3	78	9	Y	71	76	1			24
09	2340	N	1450	-0-	-890	-0-	1386	3	64	9	Y	58	66	1			16
10	2139	N	1174	-0-	-965	-0-	1111	3	63	9	Y	57	53	1			20
11	2040	N	1303	-0-	-737	-0-	1233	3	70	9	Y	64	61	1			23
12	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1318	3	55	9	Y	50	54	1			19

TOTAL GAS PROD: 25,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8213	-0-	-64	-0-	8084	3	129	9	Y	117	103	1			37
02	7476	X	7447	-0-	-29	-0-	7329	3	118	9	Y	107	98	1			46
03	8277	X	8073	-0-	-204	-0-	7926	3	147	9	Y	134	149	1			31
04	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7902	3	135	9	Y	123	116	1			38
05	8277	X	8220	-0-	-57	-0-	8111	3	109	9	Y	99	97	1			40
06	7980	X	7968	-0-	-12	-0-	7833	3	135	9	Y	123	82	1			81
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8033	3	131	9	Y	119	133	1			67
08	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8043	3	127	9	Y	115	125	1			57
09	7740	X	6922	-0-	-818	-0-	6834	3	88	9	Y	80	92	1			45
10	7998	X	5088	-0-	-2910	-0-	5022	3	66	9	Y	60	56	1			49
11	7740	X	5562	-0-	-2178	-0-	5487	3	75	9	Y	68	64	1			53
*12	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7964	3	58	9	Y	53	57	1			49

TOTAL GAS PROD: 89,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1050	-0-	-4	-0-	1002	3	48	9	N	44					77
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	884	3	39	9	N	35					112
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	977	3	30	9	N	27	97	1			42
04	1020	N	976	-0-	-44	-0-	951	3	25	9	N	23					65
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	996	3	43	9	N	39					104
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	907	3	3	9	N	3					107
07	1023	N	769	-0-	-254	-0-	755	3	14	9	N	13					120
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	921	3	10	9	N	9					129
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	912	3	14	9	N	13					142
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	901	3	41	9	N	37					179
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	880	3	13	9	N	12	176	1			15
12	961	N	937	-0-	-24	-0-	906	3	31	9	N	28					43

TOTAL GAS PROD: 11,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-71	-0-	421	3	4	9	N	4					55
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	421	3	30	9	N	27					82
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	471	3	15	9	N	14	67	1			29
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	451	3	21	9	N	19					48
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	472	3	24	9	N	22					70
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	460	3	19	9	N	17					87
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	436	3	14	9	N	13					100
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	426	3	24	9	N	22					122
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	437	3	22	9	N	20					142
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	452	3	24	9	N	22					164
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	410	3	9	9	N	8	92	1			80
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	462	3	19	9	N	17					97

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	413	-0-	-52	-0-	394	3	19	9	N	17					70
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	359	3	6	9	N	5					75
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	452	3	33	9	N	30	77	1			28
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	N	2					30
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	431	3	11	9	N	10					40
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	404	3	33	9	N	30					70
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	401	3	17	9	N	15					85
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	400	3	17	9	N	15					100
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	379	3	6	9	N	5					105
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	375	3	10	9	N	9					114
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	360	3	6	9	N	5					119
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	384	3	6	9	N	5	72	1			52

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1903	3	138	9	Y	125	110	1			35
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2029	3	131	9	Y	119	109	1			45
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2547	3	171	9	Y	155	166	1			34
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2470	3	151	9	Y	137	129	1			42
05	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	2165	3	121	9	Y	110	108	1			44
06	2370	N	1895	-0-	-475	-0-	1744	3	151	9	Y	137	91	1			90
07	2697	N	1877	-0-	-820	-0-	1727	3	150	9	Y	136	149	1			77
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2212	3	143	9	Y	130	139	1			68
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2167	3	113	9	Y	103	121	1			50
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2367	3	114	9	Y	104	96	1			58
11	2280	N	1828	-0-	-452	-0-	1700	3	128	9	Y	116	110	1			64
12	2356	N	1777	-0-	-579	-0-	1679	3	98	9	Y	89	97	1			56

TOTAL GAS PROD: 26,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	610	-0-	-10	-0-	587	3	23	9	N	21					48
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	511	3	19	9	N	17					65
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	558	3	29	9	N	26	58	1			33
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	535	3	22	9	N	20					53
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	567	3	17	9	N	15					68
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	555	3	18	9	N	16					84
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	562	3	33	9	N	30					114
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	529	3	7	9	N	6					120
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	521	3	11	9	N	10					130
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	567	3	22	9	N	20					150
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	546	3	15	9	N	14	146	1			18
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	534	3	28	9	N	25					43

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-37	-0-	207	3	4	9	N	4					57
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-					57
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	232	3	12	9	N	11	41	1			27
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	174	3	12	9	N	11					38
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					38
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					38
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	91	3	13	9	N	12					50
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	156	3	9	9	N	8					58
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	99	3	10	9	N	9					67
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	3	7	9	N	6					73
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	93	3	13	9	N	12					85
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	163	3	12	9	N	11	54	1			42

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	852	-0-	-16	-0-	799	3	53	9	N	48					100
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	726	3	66	9	N	60					160
03	899	N	822	-0-	-77	-0-	792	3	30	9	N	27	125	1			62
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	748	3	44	9	N	40					102
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	778	3	39	9	N	35					137
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	731	3	43	9	N	39	161	1			15
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	760	3	52	9	N	47					62
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	750	3	41	9	N	37					99
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	727	3	42	9	N	38					137
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	745	3	30	9	N	27					164
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	694	3	29	9	N	26	173	1			17
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	740	3	39	9	N	35					52

TOTAL GAS PROD: 9,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	6	-0-	6	6	2	3	4	9	Y	4					24
07	14B2	EXT	688	-0-	688	694	393	3	295	9	Y	268	161	1			131
08	14B2	EXT	706	-0-	706	1400	566	3	140	9	Y	127	148	1			110
*09	2196	X	796	-0-	-1400	-0-	674	3	122	9	Y	111	138	1			83
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	873	3	114	9	Y	104	169	1			18
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1217	3	167	9	Y	152	134	1			36
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1648	3	112	9	Y	102	120	1			18

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

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

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					38
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	221	3	52	9	Y	47					85
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-	50	1			35
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	235	3	25	9	Y	23					58
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	237	3	11	9	Y	10					68
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	210	3	10	9	Y	9					77
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	178	3	15	9	Y	14					91
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	121	3	19	9	Y	17					108
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	146	3	8	9	Y	7					115
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	Y	3					118
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	169	3	21	9	Y	19					137
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	3	11	9	Y	10					147

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	957	-0-	-4	-0-	944	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	838	3	13	9	Y	12	11	1			4
03	1023	N	934	-0-	-89	-0-	915	3	19	9	Y	17	17	1			4
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	892	3	17	9	Y	15	13	1			6
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	921	3	12	9	Y	11	11	1			6
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	872	3	14	9	Y	13	15	1			4
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	878	3	18	9	Y	16	15	1			5
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	826	3	13	9	Y	12	12	1			5
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	869	3	8	9	Y	7	9	1			3
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	886	3	11	9	Y	10	10	1			3
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	834	3	12	9	Y	11	11	1			3
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	Y	9	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	980	3	20	9	Y	18	16	1			3
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	736	3	20	9	Y	18	16	1			5
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	887	3	28	9	Y	25	25	1			5
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	915	3	24	9	Y	22	19	1			8
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	950	3	18	9	Y	16	16	1			8
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	890	3	21	9	Y	19	18	1			9
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	911	3	23	9	Y	21	22	1			8
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	881	3	22	9	Y	20	21	1			7
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	829	3	17	9	Y	15	18	1			4
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	888	3	17	9	Y	15	14	1			5
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	832	3	19	9	Y	17	16	1			6
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	794	3	14	9	Y	13	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	115	3	28	9	N	25					72
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	59	3	6	9	N	5					77
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	81	3	25	9	N	23	68	1			32
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	45	3	3	9	N	3					35
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	85	3	11	9	N	10					45
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	61	3	2	9	N	2					47
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	76	3	20	9	N	18					65
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	49	3	6	9	N	5					70
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	57	3	17	9	N	15					85
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	52	3	13	9	N	12					97
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	61	3	19	9	N	17					114
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	65	3	12	9	N	11	107	1			18

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	3	12	9	N	11					48
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	35	3	28	9	N	25					73
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	18	3	24	9	N	22	39	1			56
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	21	3	17	9	N	15					71
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	23	3	9	9	N	8					79
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	22	3	20	9	N	18					97
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	16	3	8	9	N	7					104
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	17	3	18	9	N	16					120
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	17	3	2	9	N	2					122
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	32	3	14	9	N	13					135
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					135
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	53	3	19	9	N	17	112	1			40

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	673	3	20	9	Y	18	16	1			3
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	566	3	19	9	Y	17	16	1			4
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	614	3	26	9	Y	24	24	1			4
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	598	3	24	9	Y	22	19	1			7
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	620	3	18	9	Y	16	16	1			7
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	599	3	22	9	Y	20	19	1			8
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	559	3	24	9	Y	22	22	1			8
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	553	3	21	9	Y	19	19	1			8
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	529	3	17	9	Y	15	18	1			5
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	585	3	17	9	Y	15	14	1			6
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	537	3	19	9	Y	17	16	1			7
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	720	3	14	9	Y	13	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	678	-0-	-0-	-0-	638	3	40	9	Y	36	32	1			10
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	497	3	39	9	Y	35	32	1			13
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	565	3	50	9	Y	45	49	1			9
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	533	3	45	9	Y	41	38	1			12
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	537	3	35	9	Y	32	31	1			13
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	555	3	43	9	Y	39	30	1			22
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	541	3	40	9	Y	36	43	1			15
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	551	3	41	9	Y	37	40	1			12
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	449	3	33	9	Y	30	35	1			7
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	468	3	32	9	Y	29	27	1			9
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	492	3	37	9	Y	34	32	1			11
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	633	3	29	9	Y	26	29	1			8

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

UNIVERSITY 42 WELL #: 1304 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					7
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					7
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					7
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	5	3	2	9	Y	2					9
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					9
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					9
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					9
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					10
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		18	-0-	18	18	8	3	10	9	Y	9	8	1			4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	39	43	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	48	45	1			3
11	T. A.		209	-0-	209	227	155	3	54	9	Y	49	47	1			5
12	T. A.		298	-0-	298	525	248	3	50	9	Y	45	49	1			1

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	162	3	40	9	Y	36	32	1			10
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	141	3	39	9	Y	35	32	1			13
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	155	3	50	9	Y	45	49	1			9
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	230	3	45	9	Y	41	38	1			12
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	243	3	35	9	Y	32	31	1			13
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	222	3	43	9	Y	39	30	1			22
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	172	3	24	9	Y	22	33	1			11
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	236	3	7	9	Y	6	6	1			11
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					11
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	219	3	14	9	Y	13	12	1			12
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	173	3	37	9	Y	34	32	1			14
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	215	3	29	9	Y	26	29	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	666	3	22	9	N	20					50
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	502	3	25	9	N	23					73
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					73
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	N	2					75
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	577	3	22	9	N	20					95
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	570	3	17	9	N	15					110
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	622	3	19	9	N	17	104	1			23
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	N	4					27
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	607	3	28	9	N	25					52
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	580	3	17	9	N	15					67
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	573	3	12	9	N	11					78
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	601	3	21	9	N	19					97

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	830	3	14	9	N	13					38
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	3	10	9	N	9					47
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	929	3	20	9	N	18					65
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	848	3	31	9	N	28	75	1			18
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	891	3	4	9	N	4					22
06	930	N	816	-0-	-114	-0-	809	3	7	9	N	6					28
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	791	3	15	9	N	14					42
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	798	3	7	9	N	6					48
09	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	3			N	-0-					48
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	3	2	9	N	2					50
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	763	3	14	9	N	13					63
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	895	3	29	9	N	26					89

TOTAL GAS PROD: 9,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1182	3	25	9	Y	23	22	1			8
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1033	3	26	9	Y	24	22	1			10
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1219	3	33	9	Y	30	33	1			7
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1147	3	32	9	Y	29	26	1			10
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1187	3	24	9	Y	22	22	1			10
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1114	3	30	9	Y	27	23	1			14
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1156	3	29	9	Y	26	30	1			10
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1190	3	30	9	Y	27	29	1			8
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1145	3	22	9	Y	20	24	1			4
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1061	3	22	9	Y	20	19	1			5
11	1140	N	627	-0-	-513	-0-	602	3	25	9	Y	23	22	1			6
12	1178	N	615	-0-	-563	-0-	595	3	20	9	Y	18	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	613	3	74	9	N	67					130
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	543	3	48	9	N	44	144	1			30
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	629	3	42	9	N	38	38	1			30
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	579	3	47	9	N	43					73
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	588	3	46	9	N	42					115
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	584	3	50	9	N	45					160
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	586	3	40	9	N	36	171	1			25
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	612	3	47	9	N	43					68
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	576	3	57	9	N	52					120
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	567	3	39	9	N	35					155
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	552	3	31	9	N	28	160	1			23
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	532	3	28	9	N	25					48

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1458	-0-	-0-	-0-	1400	3	58	9	N	53					85
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	1252	3	54	9	N	49					134
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1396	3	65	9	N	59	135	1			58
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1285	3	56	9	N	51					109
05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1357	3	64	9	N	58					167
06	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	1293	3	41	9	N	37	159	1			45
07	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1244	3	55	9	N	50					95
08	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1256	3	52	9	N	47					142
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1288	3	35	9	N	32					174
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1277	3	45	9	N	41	170	1			45
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1224	3	52	9	N	47					92
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1320	3	53	9	N	48	67	1			73

TOTAL GAS PROD: 16,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					47
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					47
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					47
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	148	3	132	9	N	120					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					5
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					5
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	205	3	33	9	N	30					35
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1289	3	52	9	N	47					82
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	293	3	91	9	N	83					165
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	103	3	83	9	N	75	168	1			72
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					72
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	152	3	80	9	N	73					145
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	201	3	68	9	N	62	172	1			35
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	68	3	28	9	N	25					60
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	72	3	43	9	N	39					99
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	120	3	34	9	N	31					130

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1716	3	57	9	Y	52					75
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1543	3	55	9	Y	50					125
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1868	3	72	9	Y	65	125	1			65
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1750	3	57	9	Y	52					117
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1901	3	64	9	Y	58					175
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1749	3	48	9	Y	44	160	1			59
07	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1635	3	44	9	Y	40					99
08	1953	N	1468	-0-	-485	-0-	1434	3	34	9	Y	31					130
09	1800	N	1532	-0-	-268	-0-	1493	3	39	9	Y	35					165
10	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1473	3	30	9	Y	27	174	1			18
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1307	3	24	9	Y	22					40
12	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1305	3	30	9	Y	27					67

TOTAL GAS PROD: 19,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					61
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	3			N	-0-					61
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					61
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					61
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					61
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					61
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					61
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					61
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					61
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					61
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					61
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	215	3			N	-0-					23
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	242	3	36	9	N	33					56
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	267	3	11	9	N	10	43	1			23
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	231	3	21	9	N	19					42
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	200	3	1	9	N	1					43
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	159	3	10	9	N	9					52
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	178	3	18	9	N	16					68
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	179	3	4	9	N	4					72
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	233	3	34	9	N	31					103
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	202	3	12	9	N	11					114
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					114
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	200	3	24	9	N	22	117	1			19

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					32
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					32
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	51	3	13	9	Y	12					44
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					45
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					46
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	14	3	2	9	Y	2					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					48
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2					50
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					50
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					50
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					50
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					33
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					33
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					33
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					33
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	194	3	211	9	Y	192	175	1			50
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	133	3	91	9	Y	83					133
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	116	3	51	9	Y	46	62	1			117
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	99	3	64	9	Y	58					175
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	59	3	52	9	Y	47	166	1			56
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	64	3	56	9	Y	51					107
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	52	3	53	9	Y	48					155
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	62	3	54	9	Y	49	162	1			42

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					19
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					19
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	317	3	10	9	N	9					28
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	309	3	74	9	N	67					95
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	176	3	26	9	N	24	99	1			20
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	4					24
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	301	3	64	9	N	58					82
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	249	3	55	9	N	50					132
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	249	3	18	9	N	16					148
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	191	3	4	9	N	4					152
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	212	3	12	9	N	11	158	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

UNIVERSITY 42 WELL #: 2402 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2779	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	2548	N	2530	-0-	-18	-0-	2517	3	13	9	Y	12	11	1			4
03	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	2710	3	19	9	Y	17	17	1			4
04	2700	N	2693	-0-	-7	-0-	2676	3	17	9	Y	15	13	1			6
05	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	2759	3	12	9	Y	11	11	1			6
06	2640	N	2564	-0-	-76	-0-	2550	3	14	9	Y	13	15	1			4
07	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	2652	3	18	9	Y	16	15	1			5
08	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	2650	3	15	9	Y	14	14	1			5
09	2550	N	2303	-0-	-247	-0-	2296	3	7	9	Y	6	8	1			3
10	2666	N	2100	-0-	-566	-0-	2100	3			Y	-0-					3
11	2580	N	2133	-0-	-447	-0-	2133	3			Y	-0-					3
12	2387	N	1495	-0-	-892	-0-	1495	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	464	3	25	9	N	23					51
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	388	3	17	9	N	15					66
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	463	3	30	9	N	27	67	1			26
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	430	3	12	9	N	11					37
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	424	3	17	9	N	15					52
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	399	3	23	9	N	21					73
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	415	3	24	9	N	22					95
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	402	3	21	9	N	19					114
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	374	3	14	9	N	13					127
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	386	3	8	9	N	7					134
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	361	3	11	9	N	10					144
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	401	3	18	9	N	16	137	1			23

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "A" WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-67	-0-	85	3	3	9	N	3					17
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	138	3	34	9	N	31					48
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	151	3	23	9	N	21	57	1			12
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	93	3	12	9	N	11					23
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	82	3	15	9	N	14					37
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	74	3	3	9	N	3					40
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	83	3	14	9	N	13					53
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					53
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	105	3	19	9	N	17					70
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	65	3	19	9	N	17					87
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	3	17	9	N	15					102
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	506	3	32	9	Y	29					77
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	258	3	14	9	Y	13					90
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	442	3	34	9	Y	31	96	1			25
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	409	3	25	9	Y	23					48
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	433	3	29	9	Y	26					74
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	474	3	28	9	Y	25					99
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	425	3	26	9	Y	24	108	1			15
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	355	3	21	9	Y	19					34
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	410	3	28	9	Y	25					59
10	465	N	32	-0-	-433	-0-	32	3			Y	-0-					59
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	398	3	24	9	Y	22	68	1			13
12	465	N	232	-0-	-233	-0-	222	3	10	9	Y	9					22

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	918	3	20	9	Y	18	16	1			3
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	609	3	19	9	Y	17	15	1			5
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	732	3	25	9	Y	23	24	1			4
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	785	3	24	9	Y	22	19	1			7
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	818	3	18	9	Y	16	16	1			7
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	777	3	21	9	Y	19	18	1			8
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	748	3	24	9	Y	22	22	1			8
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	675	3	22	9	Y	20	20	1			8
09	690	N	291	-0-	-399	-0-	274	3	17	9	Y	15	18	1			5
10	713	N	441	-0-	-272	-0-	424	3	17	9	Y	15	14	1			6
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	781	3	19	9	Y	17	16	1			7
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	891	3	14	9	Y	13	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	269	3	20	9	Y	18	16	1			3
02	364	N	229	-0-	-135	-0-	210	3	19	9	Y	17	16	1			4
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	349	3	25	9	Y	23	24	1			3
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	382	3	24	9	Y	22	19	1			6
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	373	3	18	9	Y	16	16	1			6
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	398	3	21	9	Y	19	18	1			7
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	375	3	25	9	Y	23	22	1			8
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	374	3	22	9	Y	20	20	1			8
09	420	N	239	-0-	-181	-0-	222	3	17	9	Y	15	18	1			5
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	289	3	17	9	Y	15	14	1			6
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	367	3	19	9	Y	17	16	1			7
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	371	3	14	9	Y	13	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

UNIVERSITY 45 WELL #: 3002 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	383	3	20	9	Y	18	16	1			3
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	557	3	19	9	Y	17	16	1			4
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	390	3	26	9	Y	24	24	1			4
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	314	3	24	9	Y	22	19	1			7
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	397	3	18	9	Y	16	16	1			7
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	389	3	21	9	Y	19	18	1			8
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	330	3	24	9	Y	22	22	1			8
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	362	3	20	9	Y	18	19	1			7
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	361	3	12	9	Y	11	14	1			4
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	386	3	17	9	Y	15	14	1			5
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	374	3	19	9	Y	17	16	1			6
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	356	3	14	9	Y	13	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					20
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					20
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					20
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	3	25	9	N	23					43
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	N	5					48
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	5	5			43
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-	1	5			42
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					42
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					42
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					42
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-15	-0-	420	3	30	9	N	27					80
02		448	N	439	-0-	-9	-0-	389	3	50	9	N	45					125
03		496	N	480	-0-	-16	-0-	433	3	47	9	N	43	115	1			53
04		480	N	480	-0-	-0-	-0-	434	3	46	9	N	42					95
05		496	N	491	-0-	-5	-0-	432	3	59	9	N	54					149
06		463	N	463	-0-	-0-	-0-	416	3	47	9	N	43	162	1			30
07		496	N	453	-0-	-43	-0-	409	3	44	9	N	40					70
08		496	N	472	-0-	-24	-0-	422	3	50	9	N	45					115
09		450	N	436	-0-	-14	-0-	408	3	28	9	N	25					140
10		487	N	487	-0-	-0-	-0-	433	3	54	9	N	49	166	1			23
11		450	N	438	-0-	-12	-0-	395	3	43	9	N	39					62
*12		498	N	498	-0-	-0-	-0-	441	3	57	9	N	52					114

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1802	-0-	-89	-0-	1750	3	52	9	N	47					100
02	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1599	3	42	9	N	38	74	1			64
03	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	1791	3	43	9	N	39					103
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1716	3	50	9	N	45	93	1			55
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1810	3	41	9	N	37					92
06	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1739	3	29	9	N	26					118
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1694	3	45	9	N	41	135	1			24
08	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1702	3	40	9	N	36					60
09	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1725	3	41	9	N	37					97
10	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1628	3	42	9	N	38					135
11	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1614	3	34	9	N	31	142	1			24
12	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1695	3	54	9	N	49					73

TOTAL GAS PROD: 20,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	3	22	9	N	20					73
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					73
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-	50	1			23
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	3	8	9	N	7					30
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	253	3	8	9	N	7					37
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	246	3	14	9	N	13					50
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	244	3	9	9	N	8					58
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	256	3	13	9	N	12					70
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3					73
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	265	3	8	9	N	7					80
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	N	5					85
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1	53	1			33

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BAKER B WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					18
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	3			N	-0-					18
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					18
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					18
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					18
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	185	3	8	9	N	7					25
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					25
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	224	3	8	9	N	7					32
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	191	3	7	9	N	6					38
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					38
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					38
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	632	-0-	-19	-0-	618	3	14	9	N	13					42
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	560	3	10	9	N	9					51
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	626	3	26	9	N	24					75
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	611	3	19	9	N	17					92
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17	9	N	15					107
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-	5	5			102
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-	43	1	5	5	54
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-	1	5			53
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	576	3	15	9	N	14					67
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	590	3	12	9	N	11					78
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	574	3	11	9	N	10					88
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	595	3	18	9	N	16					104

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 202 RRCID -> 255552 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					43
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					43
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					43
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					43
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					43
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	N	2					45
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					45
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					45
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					45
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					45
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					45
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	470	3	11	9	N	10					58
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	428	3	2	9	N	2					60
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	372	3	12	9	N	11	52	1			19
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	414	3	6	9	N	5					24
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	3	9	9	N	8					32
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	411	3	8	9	N	7					39
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	487	3	10	9	N	9					48
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					48
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					48
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	401	3	12	9	N	11					59
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	415	3	8	9	N	7					66
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	N	8					74

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

UNIVERSITY 45 WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 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	403	N	344	-0-	-59	-0-	316	3	28	9	Y	25	22	1			5
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	264	3	25	9	Y	23	21	1			7
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-					7
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	278	3	2	9	Y	2					9
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					9
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	259	3	6	9	Y	5	8	1			6
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-	1	1			5
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	300	3	26	9	Y	24	25	1			4
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	196	3	22	9	Y	20	24	1			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	178	3	22	9	Y	20	19	1			1
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	241	3	25	9	Y	23	22	1			2
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	260	3	20	9	Y	18	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1289	-0-	-75	-0-	1253	3	36	9	N	33					71
02	1204	N	1124	-0-	-80	-0-	1098	3	26	9	N	24	78	1			17
03	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1154	3	23	9	N	21					38
04	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1102	3	17	9	N	15					53
05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1095	3	24	9	N	22					75
06	1140	N	986	-0-	-154	-0-	971	3	15	9	N	14					89
07	1147	N	998	-0-	-149	-0-	979	3	19	9	N	17					106
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	3	12	9	N	11					117
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1144	3	28	9	N	25					142
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1174	3	22	9	N	20					162
11	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1130	3	14	9	N	13					175
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1194	3	26	9	N	24	165	1			34

TOTAL GAS PROD: 13,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

UNIVERSITY 42 WELL #: 2206 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4710	-0-	-219	-0-	4603	3	107	9	Y	97					119
02	4452	X	4228	-0-	-224	-0-	4136	3	92	9	Y	84	180	1			23
03	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4521	3	91	9	Y	83	69	1			37
04	4740	X	4572	-0-	-168	-0-	4460	3	112	9	Y	102					139
05	4898	X	4686	-0-	-212	-0-	4586	3	100	9	Y	91	182	1			48
06	4560	X	4382	-0-	-178	-0-	4285	3	97	9	Y	88					136
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4172	3	84	9	Y	76	171	1			41
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4312	3	98	9	Y	89					130
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4108	3	87	9	Y	79	171	1			38
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3941	3	75	9	Y	68					106
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3793	3	78	9	Y	71					177
12	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	3481	3	73	9	Y	66	180	1			63

TOTAL GAS PROD: 51,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	748	3	58	9	Y	53	48	1			12
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	664	3	57	9	Y	52	48	1			16
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	692	3	72	9	Y	65	73	1			8
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	703	3	67	9	Y	61	57	1			12
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	714	3	53	9	Y	48	47	1			13
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	678	3	64	9	Y	58	42	1			29
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	699	3	65	9	Y	59	65	1			23
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	591	3	63	9	Y	57	61	1			19
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	563	3	51	9	Y	46	53	1			12
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	565	3	50	9	Y	45	42	1			15
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	534	3	56	9	Y	51	48	1			18
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	583	3	43	9	Y	39	43	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	3			Y	-0-					18
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					18
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					18
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					18
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					18
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					18
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					18
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					18
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					18
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					18
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3563	3	83	9	Y	75	66	1			21
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3045	3	78	9	Y	71	66	1			26
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3669	3	103	9	Y	94	100	1			20
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3406	3	91	9	Y	83	78	1			25
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3527	3	73	9	Y	66	65	1			26
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3282	3	89	9	Y	81	56	1			51
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3009	3	81	9	Y	74	89	1			36
08	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	2296	3	85	9	Y	77	83	1			30
09	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2369	3	69	9	Y	63	72	1			21
10	2945	X	1900	-0-	-1045	-0-	1835	3	65	9	Y	59	55	1			25
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2858	3	76	9	Y	69	66	1			28
*12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3032	3	59	9	Y	54	59	1			23

TOTAL GAS PROD: 36,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					109
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	66	3	47	9	N	43	109	1			43
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					43
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	N	4					47
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	228	3	130	9	N	118					165
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	38	1	5	5	122
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-	5	5			117
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-	5	5			112
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	5	5			107
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-	5	5			102
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-	5	5			97
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	5	5			92

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	233	3	17	9	N	15					55
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	226	3	20	9	N	18					73
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	206	3	23	9	N	21	75	1			19
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	158	3	23	9	N	21					40
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	146	3	11	9	N	10					50
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	137	3	17	9	N	15					65
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	150	3	14	9	N	13					78
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	163	3	29	9	N	26					104
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	164	3	14	9	N	13					117
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	129	3	11	9	N	10					127
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	132	3	14	9	N	13					140
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	149	3	12	9	N	11	114	1			37

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

WEST WELL #: 2310 RRCID -> 256788 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 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	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1198	3	34	9	N	31					60
02	1148	N	940	-0-	-208	-0-	926	3	14	9	N	13					73
03	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1121	3	39	9	N	35	59	1			49
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1174	3	25	9	N	23					72
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1186	3	19	9	N	17					89
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1146	3	55	9	N	50					139
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1184	3	31	9	N	28					167
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1105	3	26	9	N	24	174	1			17
09	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1025	3	42	9	N	38					55
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1108	3	13	9	N	12					67
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1044	3	20	9	N	18					85
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1089	3	32	9	N	29	79	1			35

TOTAL GAS PROD: 13,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

UNIVERSITY 42 WELL #: 1310 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1453	-0-	-469	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1503	-0-	-419	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1026	-0-	-414	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	928	-0-	-529	-0-	928	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1643	-0-	-0-	-0-	1641	3	2	9	Y	2					42
02	2800	N	3323	-0-	523	523	3323	3			Y	-0-					42
03	3100	N	3734	-0-	634	1157	3734	3			Y	-0-					42
04	3000	N	3485	-0-	485	1642	3485	3			Y	-0-					42
05	5063	X	3421	-0-	-1642	-0-	3421	3			Y	-0-					42
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			Y	-0-					42
07	3627	X	2991	-0-	-636	-0-	2991	3			Y	-0-					42
08	3627	X	2775	-0-	-852	-0-	2775	3			Y	-0-					42
09	3480	X	2620	-0-	-860	-0-	2620	3			Y	-0-					42
10	3410	X	2491	-0-	-919	-0-	2491	3			Y	-0-					42
11	3150	X	1961	-0-	-1189	-0-	1961	3			Y	-0-					42
12	2976	X	2302	-0-	-674	-0-	2302	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 33,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92	3	24	9	N	22					55
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	79	3	25	9	N	23					78
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	63	3	25	9	N	23	36	1			65
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	90	3	17	9	N	15					80
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	84	3	19	9	N	17					97
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	44	3	19	9	N	17					114
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	62	3	11	9	N	10					124
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	64	3	22	9	N	20					144
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	54	3	20	9	N	18					162
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	71	3	14	9	N	13	137	1			38
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	87	3	19	9	N	17					55
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	70	3	28	9	N	25					80

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-52	-0-	520	3	17	9	N	15					47
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	475	3	28	9	N	25					72
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	536	3	33	9	N	30	65	1			37
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	515	3	36	9	N	33					70
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	515	3	57	9	N	52					122
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	382	3	2	9	N	2					124
07	558	N	387	-0-	-171	-0-	375	3	12	9	N	11	128	1			7
08	558	N	295	-0-	-263	-0-	284	3	11	9	N	10					17
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	243	3	12	9	N	11					28
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	267	3	19	9	N	17					45
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	301	3	9	9	N	8					53
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	287	3	13	9	N	12					65

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					53
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					53
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-	30	1			23
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					23
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					23
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					23
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					23
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	N	4					27
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					27
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					27
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					27
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2307 RRCID -> 257464 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 1408 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	991	3	47	9	Y	43	39	1			10
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	897	3	46	9	Y	42	38	1			14
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	926	3	59	9	Y	54	58	1			10
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	850	3	54	9	Y	49	45	1			14
05	1023	N	907	-0-	-116	-0-	865	3	42	9	Y	38	38	1			14
06	960	N	847	-0-	-113	-0-	795	3	52	9	Y	47	35	1			26
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	835	3	48	9	Y	44	52	1			18
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	792	3	48	9	Y	44	47	1			15
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	800	3	40	9	Y	36	42	1			9
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	813	3	40	9	Y	36	34	1			11
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	745	3	44	9	Y	40	39	1			12
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	757	3	34	9	Y	31	34	1			9

TOTAL GAS PROD: 10,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

UNIVERSITY 42 WELL #: 2212 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1948	3	114	9	Y	104	92	1			26
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1855	3	109	9	Y	99	90	1			35
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1777	3	146	9	Y	133	139	1			29
04	2010	N	1001	-0-	-1009	-0-	877	3	124	9	Y	113	107	1			35
05	2170	N	1186	-0-	-984	-0-	1112	3	74	9	Y	67	65	1			37
06	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1624	3	125	9	Y	114	77	1			74
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1915	3	116	9	Y	105	124	1			55
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1788	3	118	9	Y	107	116	1			46
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1778	3	96	9	Y	87	101	1			32
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1580	3	95	9	Y	86	80	1			38
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	947	3	107	9	Y	97	92	1			43
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	938	3	83	9	Y	75	82	1			36

TOTAL GAS PROD: 19,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 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	N	88	-0-	-5	-0-	86	3	2	9	Y	2					12
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			Y	-0-					12
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					12
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					12
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					12
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					12
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					12
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					12
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					12
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					12
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					12
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	-0-	-47	-0-	644	3	22	9	N	20					48
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	569	3	22	9	N	20					68
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	632	3	31	9	N	28	69	1			27
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	619	3	29	9	N	26					53
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	627	3	45	9	N	41					94
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	577	3	11	9	N	10					104
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	582	3	22	9	N	20					124
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	629	3	34	9	N	31					155
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	608	3	25	9	N	23	148	1			30
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	612	3	25	9	N	23					53
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	593	3	28	9	N	25					78
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	642	3	32	9	N	29					107

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	151	3	17	9	Y	15					33
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	113	3	21	9	Y	19					52
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	152	3	17	9	Y	15	42	1			25
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	163	3	21	9	Y	19					44
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	203	3	13	9	Y	12					56
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	165	3	21	9	Y	19					75
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	157	3	11	9	Y	10					85
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	214	3	11	9	Y	10					95
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	176	3	11	9	Y	10					105
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	213	3	19	9	Y	17					122
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	152	3	25	9	Y	23	120	1			25
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1204	3	44	9	N	40					72
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1096	3	47	9	N	43	92	1			23
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1196	3	33	9	N	30					53
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1128	3	43	9	N	39					92
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1158	3	47	9	N	43					135
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1121	3	23	9	N	21	146	1			10
07	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1088	3	31	9	N	28					38
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1131	3	46	9	N	42					80
09	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1109	3	24	9	N	22					102
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1122	3	47	9	N	43					145
11	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1077	3	33	9	N	30	163	1			12
12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1082	3	40	9	N	36					48

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

01	837	N	799	-0-	-38	-0-	773	3	26	9	N	24					87
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	3	11	9	N	10					97
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	785	3	25	9	N	23	87	1			33
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	736	3	21	9	N	19					52
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	743	3	22	9	N	20					72
06	780	N	556	-0-	-224	-0-	545	3	11	9	N	10					82
07	775	N	316	-0-	-459	-0-	314	3	2	9	N	2					84
08	775	N	335	-0-	-440	-0-	335	3			N	-0-					84
09	570	N	256	-0-	-314	-0-	256	3			N	-0-					84
10	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					84
11	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	3			N	-0-					84
12	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	3			N	-0-	46	1			38

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	286	3	31	9	N	28					53
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	262	3	51	9	N	46	79	1			20
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	220	3	22	9	N	20					40
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	141	3	50	9	N	45					85
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	196	3	48	9	N	44					129
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	191	3	45	9	N	41					170
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	169	3	37	9	N	34					204
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	283	3	69	9	N	63	175	1			92
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	230	3	46	9	N	42					134
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	185	3	28	9	N	25					159
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	194	3	33	9	N	30	176	1			13
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	261	3	74	9	N	67					80

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	3	68	9	Y	62	55	1			17
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	42	3	65	9	Y	59	54	1			22
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	43	3	86	9	Y	78	83	1			17
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	57	3	76	9	Y	69	65	1			21
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	80	3	59	9	Y	54	54	1			21
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	78	3	72	9	Y	65	46	1			40
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	80	3	61	9	Y	55	70	1			25
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	3	24	9	Y	22	23	1			24
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	73	3	57	9	Y	52	60	1			16
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	73	3	56	9	Y	51	48	1			19
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	68	3	64	9	Y	58	55	1			22
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	93	3	50	9	Y	45	49	1			18

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					10
02	532	N	147	-0-	-385	-0-	147	3			Y	-0-					10
03	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	3			Y	-0-					10
04	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	3			Y	-0-					10
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					10
06	450	N	30	-0-	-420	-0-	30	3			Y	-0-					10
07	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	3			Y	-0-					10
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					10
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					10
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					10
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					10
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2108 RRCID -> 260287 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	137	3	44	9	Y	40					97
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	145	3	47	9	Y	43					140
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	151	3	70	9	Y	64	80	1			124
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	170	3	37	9	Y	34					158
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	161	3	61	9	Y	55	164	1			49
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	172	3	72	9	Y	65					114
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	101	3	45	9	Y	41					155
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					155
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	122	3	69	9	Y	63	180	1			38
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	164	3	89	9	Y	81					119
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	239	3	96	9	Y	87	144	1			62
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

UNIVERSITY 45 WELL #: 2109 RRCID -> 260294 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 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	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					63
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					63
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	N	1	57	1			7
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					7
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					12
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					12
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	3	18	9	N	16					28
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	14	3	11	9	N	10					38
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	22	3	13	9	N	12					50
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	646	3	15	9	Y	14					35
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	560	3	11	9	Y	10					45
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	587	3	11	9	Y	10					55
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	610	3	30	9	Y	27					82
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	625	3	44	9	Y	40	39	1			83
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	543	3	9	9	Y	8	1	5			90
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-	1	5			89
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			Y	-0-	1	5			88
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			Y	-0-	1	5			87
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	537	3	13	9	Y	12					99
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	547	3	7	9	Y	6					105
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	537	3	21	9	Y	19	101	1			23

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 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	899	N	873	-0-	-26	-0-	847	3	26	9	N	24					76
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	754	3	19	9	N	17	71	1			22
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	832	3	29	9	N	26					48
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	836	3	21	9	N	19					67
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	845	3	14	9	N	13					80
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	771	3	24	9	N	22					102
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	789	3	24	9	N	22					124
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	832	3	23	9	N	21					145
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	785	3	15	9	N	14					159
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	792	3	44	9	N	40	162	1			37
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	775	3	39	9	N	35					72
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	817	3	22	9	N	20					92

TOTAL GAS PROD: 9,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	269	3	22	9	N	20					81
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	240	3	35	9	N	32					113
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	283	3	22	9	N	20	95	1			38
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	237	3	26	9	N	24					62
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	268	3	25	9	N	23					85
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	223	3	17	9	N	15					100
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	177	3	10	9	N	9					109
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	222	3	7	9	N	6					115
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	197	3	11	9	N	10					125
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	N	5					130
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	160	3	11	9	N	10					140
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	190	3	9	9	N	8	118	1			30

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WEST WELL #: 2312 RRCID -> 261778 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	759	3	46	9	N	42					82
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	667	3	33	9	N	30					112
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	749	3	22	9	N	20	75	1			57
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	720	3	20	9	N	18					75
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	733	3	21	9	N	19					94
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	615	3	20	9	N	18					112
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	707	3	31	9	N	28					140
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	670	3	15	9	N	14					154
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	667	3	12	9	N	11					165
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	671	3	22	9	N	20	163	1			22
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	641	3	31	9	N	28					50
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	701	3	30	9	N	27					77

TOTAL GAS PROD: 8,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 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	25	-0-	-6	-0-	19	3	6	9	N	5					23
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					23
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					23
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	17	3	21	9	N	19					42
06	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					42
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	N	3					45
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					45
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					45
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					45
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					45
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	186	3	24	9	N	22					75
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	157	3	8	9	N	7					82
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	3	6	9	N	5	62	1			25
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	172	3	3	9	N	3					28
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	173	3	39	9	N	35					63
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	163	3	19	9	N	17					80
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	161	3	4	9	N	4					84
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	169	3	23	9	N	21					105
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	156	3	13	9	N	12					117
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	163	3	22	9	N	20					137
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	155	3	3	9	N	3					140
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	159	3	4	9	N	4	112	1			32

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	216	3	28	9	N	25					100
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	187	3	29	9	N	26	68	1			58
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					58
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	228	3	2	9	N	2					60
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	214	3	8	9	N	7					67
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	234	3	7	9	N	6					73
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	261	3	12	9	N	11					84
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	N	8					92
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	227	3	9	9	N	8					100
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	260	3	15	9	N	14					114
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	218	3	14	9	N	13					127
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	277	3	17	9	N	15	101	1			41

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	151	3	52	9	N	47					75
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	123	3	55	9	N	50					125
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	171	3	46	9	N	42	119	1			48
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	195	3	54	9	N	49					97
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	163	3	39	9	N	35					132
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	179	3	44	9	N	40					172
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	199	3	41	9	N	37	171	1			38
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	172	3	43	9	N	39					77
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	167	3	42	9	N	38					115
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	168	3	32	9	N	29					144
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	173	3	23	9	N	21					165
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	231	3	36	9	N	33	163	1			35

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-126	-0-	429	3	3	9	N	3					23
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					23
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	416	3	13	9	N	12					35
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	404	3	19	9	N	17					52
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	397	3	7	9	N	6					58
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	366	3	17	9	N	15					73
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	384	3	12	9	N	11					84
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	381	3	6	9	N	5					89
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	330	3	11	9	N	10					99
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	379	3	6	9	N	5					104
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	352	3	14	9	N	13					117
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	392	3	20	9	N	18	110	1			25

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1067	3	58	9	Y	53	48	1			12
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	920	3	57	9	Y	52	48	1			16
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1032	3	75	9	Y	68	73	1			11
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	967	3	67	9	Y	61	57	1			15
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	994	3	53	9	Y	48	47	1			16
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	959	3	65	9	Y	59	43	1			32
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	932	3	62	9	Y	56	65	1			23
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	943	3	63	9	Y	57	61	1			19
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	909	3	51	9	Y	46	53	1			12
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	924	3	50	9	Y	45	42	1			15
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	844	3	56	9	Y	51	48	1			18
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	925	3	43	9	Y	39	43	1			14

TOTAL GAS PROD: 12,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	-0-	-11	-0-	942	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	846	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	935	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	892	3	11	9	Y	10	8	1			4
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	922	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	852	3	8	9	Y	7	10	1			1
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	854	3	12	9	Y	11	9	1			3
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	844	3	10	9	Y	9	8	1			4
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	841	3	6	9	Y	5	7	1			2
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	849	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	3	8	9	Y	7	7	1			2
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	3	6	9	Y	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1053	-0-	-32	-0-	1003	3	50	9	N	45					122
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	891	3	30	9	N	27					149
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	899	3	36	9	N	33	147	1			35
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	880	3	33	9	N	30					65
05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	859	3	24	9	N	22					87
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	821	3	28	9	N	25					112
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	828	3	19	9	N	17					129
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	818	3	53	9	N	48					177
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	822	3	30	9	N	27	171	1			33
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	828	3	30	9	N	27					60
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	830	3	41	9	N	37	84	1			13
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	836	3	33	9	N	30					43

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	264	3	6	9	N	5					67
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	215	3	12	9	N	11					78
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	194	3	2	9	N	2	33	1			47
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			N	-0-					47
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					47
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	160	3	3	9	N	3					50
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	155	3	3	9	N	3					53
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					53
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	161	3	13	9	N	12					65
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					65
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	136	3	12	9	N	11	48	1			28
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	155	3	2	9	N	2					30

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	504	-0-	-147	-0-	497	3	7	9	N	6					18
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	486	3	8	9	N	7					25
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	626	3	22	9	N	20					45
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	606	3	39	9	N	35					80
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	623	3	24	9	N	22					102
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	596	3	20	9	N	18					120
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	594	3	24	9	N	22					142
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	587	3	19	9	N	17					159
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	573	3	7	9	N	6	137	1			28
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	524	3	15	9	N	14					42
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	511	3	11	9	N	10					52
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	601	3	21	9	N	19	61	1			10

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	749	3	28	9	N	25					100
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	685	3	30	9	N	27					127
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	815	3	46	9	N	42	82	1			87
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	740	3	25	9	N	23					110
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	779	3	39	9	N	35					145
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	739	3	35	9	N	32					177
07	806	N	710	-0-	-96	-0-	707	3	3	9	N	3					180
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	737	3	4	9	N	4					184
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	695	3	29	9	N	26	152	1			58
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	666	3	17	9	N	15					73
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	657	3	24	9	N	22					95
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	749	3	39	9	N	35					130

TOTAL GAS PROD: 9,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

UNIVERSITY 42 WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	129	3	42	9	Y	38					38
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	130	3	70	9	Y	64					102
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	163	3	66	9	Y	60	87	1			75
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	156	3	53	9	Y	48					123
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	155	3	162	9	Y	147	132	1			138
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	105	3	29	9	Y	26	1	5			163
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	171	3	1	9	Y	1	65	1			99
08	310	N	128	-0-	-182	-0-	74	3	54	9	Y	49	103	1			45
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	120	3	44	9	Y	40					85
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	144	3	59	9	Y	54					139
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	117	3	39	9	Y	35	106	1			68
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	165	3	63	9	Y	57					125

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	3			N	-0-					30
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					30
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					30
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					30
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					30
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-	5	5			25
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					25
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	85	3	3	9	N	3					28
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					28
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	66	3	4	9	N	4					32
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	N	3					35
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	154	3	13	9	N	12					47

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	80	1			49
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					49
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	46	37	1			58
04	67	N	66	-0-	-1	-0-	24	3	42	9	Y	38					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	95	1			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					124
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	90	1			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	144	1			68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					118
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	88	3	52	9	Y	47	60	1			105
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	75	1			30

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					63
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					63
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					63
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					63
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	50	3	41	9	N	37					100
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					111
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					111
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	44	3	40	9	N	36					147
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	104	3	59	9	N	54	158	1			43
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	64	3	11	9	N	10					53
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	86	3	6	9	N	5					58

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	731	3			N	-0-					30
02	644	N	532	-0-	-112	-0-	529	3	3	9	N	3					33
03	713	N	75	-0-	-638	-0-	53	3	22	9	N	20					53
04	690	N	73	-0-	-617	-0-	67	3	6	9	N	5					58
05	589	N	61	-0-	-528	-0-	55	3	6	9	N	5					63
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	9	N	14					77
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	51	3	6	9	N	5					82
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	394	3	20	9	N	18					100
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	3	10	9	N	9					109
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	30	3	6	9	N	5					114
11	390	N	81	-0-	-309	-0-	63	3	18	9	N	16					130
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	78	3	19	9	N	17	137	1			10

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BAKER B WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9364	-0-	-339	-0-	9102	3	262	9	N	238	120	1			130
02	8540	X	8378	-0-	-162	-0-	8160	3	218	9	N	198	82	1			246
03	9765	X	8508	-0-	-1257	-0-	8308	3	200	9	N	182	170	1			258
04	9450	X	8758	-0-	-692	-0-	8561	3	197	9	N	179	358	1			79
05	9765	X	9162	-0-	-603	-0-	8975	3	187	9	N	170	221	1			28
06	9060	X	8886	-0-	-174	-0-	8695	3	191	9	N	174	159	1			43
07	9269	X	9053	-0-	-216	-0-	8904	3	149	9	N	135	155	1			23
08	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9269	3	151	9	N	137	97	1			63
09	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8857	3	129	9	N	117	160	1			20
10	9176	X	8699	-0-	-477	-0-	8561	3	138	9	N	125					145
11	9120	X	8632	-0-	-488	-0-	8492	3	140	9	N	127	197	1			75
12	9424	X	8976	-0-	-448	-0-	8837	3	139	9	N	126	149	1			52

TOTAL GAS PROD: 106,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

UNIVERSITY 42 WELL #: 1407 RRCID -> 280960 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	126	3	42	9	N	38					71
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	103	3	21	9	N	19					90
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	73	3	31	9	N	28	30	1			88
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	54	3	21	9	N	19					107
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	52	3	30	9	N	27					134
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	99	1	1	5	34
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	N	5					39
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	34	3	36	9	N	33					72
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	28	3	19	9	N	17					89
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					89
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					89
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1317 RRCID -> 280961 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7808 - 7860

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 1315 RRCID -> 280962 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7780 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1409 RRCID -> 280963 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1933	3	185	9	N	168	111	1			57
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1559	3	240	9	N	218	246	1			29
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1115	3	95	9	N	86	93	1			22
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1208	3	77	9	N	70	81	1			11
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1220	3	76	9	N	69	64	1			16
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1144	3	85	9	N	77	74	1			19
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	836	3	58	9	N	53	57	1			15

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1414 RRCID -> 280964 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 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	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1235	3	73	9	Y	66					83
02	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1090	3	51	9	Y	46					129
03	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1200	3	58	9	Y	53	121	1			61
04	1260	N	947	-0-	-313	-0-	945	3	2	9	Y	2					63
05	1271	N	769	-0-	-502	-0-	769	3			Y	-0-					63
06	1230	N	598	-0-	-632	-0-	598	3			Y	-0-					63
07	992	N	507	-0-	-485	-0-	507	3			Y	-0-					63
08	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	3			Y	-0-					63
09	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	3			Y	-0-					63
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			Y	-0-					63
11	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	3			Y	-0-					63
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

UNIVERSITY 42 WELL #: 1503 RRCID -> 281099 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					19
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					19
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					19
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	N	2					21
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	276	3	9	9	N	8					29
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	421	3	94	9	N	85					114
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	412	3	50	9	N	45					159
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	381	3	58	9	N	53	148	1			64
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	415	3	63	9	N	57					121
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	678	3	86	9	N	78	148	1			51
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1441	3	131	9	N	119					170
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	990	3	96	9	N	87	163	1			94

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

UNIVERSITY 42 WELL #: 1506 RRCID -> 281100 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					34
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					34
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	106	3	19	9	N	17					51
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	3	6	9	N	5					56
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	66	3	9	9	N	8					64
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	42	3	10	9	N	9					73
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	N	7					80
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	61	3	18	9	N	16					96
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	45	3	12	9	N	11					107
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	9	3	1	9	N	1					108
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	62	3	9	9	N	8					116
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	N	2	103	1			15

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER B WELL #: 259HC RRCID -> 281101 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6077	-0-	-464	-0-	5767	3	310	9	N	282	236	1			117
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5721	3	259	9	N	235	235	1			117
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6578	3	250	9	N	227	225	1			119
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6474	3	311	9	N	283	277	1			125
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6648	3	336	9	N	305	296	1			134
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6414	3	305	9	N	277	349	1			62
07	7006	X	6432	-0-	-574	-0-	6149	3	283	9	N	257	244	1			75
08	7006	X	6397	-0-	-609	-0-	6147	3	250	9	N	227	225	1			77
09	6780	X	5906	-0-	-874	-0-	5661	3	245	9	N	223	228	1			72
10	6975	X	6180	-0-	-795	-0-	5906	3	274	9	N	249	201	1			120
11	6720	X	6068	-0-	-652	-0-	5803	3	265	9	N	241	250	1			111
12	6417	X	6032	-0-	-385	-0-	5755	3	277	9	N	252	195	1			168

TOTAL GAS PROD: 76,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,058

UNIVERSITY 45 WELL #: 2903 RRCID -> 281327 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	122	3	42	9	N	38					104
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	92	3	28	9	N	25	84	1			45
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	211	3	85	9	N	77	61	1			61
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	180	3	54	9	N	49					110
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	165	3	33	9	N	30					140
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	121	3	24	9	N	22	113	1			49
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	142	3	37	9	N	34					83
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	180	3	24	9	N	22					105
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	81	3	50	9	N	45	95	1			55
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	202	3	61	9	N	55					110
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	119	3	44	9	N	40	89	1			61
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	149	3	43	9	N	39					100

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

UNIVERSITY 54-12 WELL #: 1 RRCID -> 281328 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 54-8 WELL #: 1 RRCID -> 281329 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			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: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 1 RRCID -> 281330 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 2 RRCID -> 281331 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					13
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					13
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					13
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					13
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					13
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					13
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					13
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					13
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					13
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					13
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					13
*12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 55-21 WELL #: 2 RRCID -> 281332 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	23	-0-		-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-		-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-		-0-	-0-	10	3			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: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 3 RRCID -> 281334 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-		-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-		-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-		-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-		-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-		-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-		-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-		-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-		-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 1 RRCID -> 281335 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	25	X	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	56	X	56	-0-		-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-		-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-		-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	12	X	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 54-20 WELL #: 2 RRCID -> 281339 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "54-18" WELL #: 1 RRCID -> 281340 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	81	3	44	9	N	40	51	1			22
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	77	3	23	9	N	21					43
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	86	3	15	9	N	14					57
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	112	3	62	9	N	56					113
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	69	3	26	9	N	24					137
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	52	3	35	9	N	32					169
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	66	3	43	9	N	39	172	1			36
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	58	3	23	9	N	21					57
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	57	3	31	9	N	28					85
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	93	3	35	9	N	32					117
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	73	3	40	9	N	36	100	1			53
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	74	3	35	9	N	32					85

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

UNIVERSITY 56-14 WELL #: 1 RRCID -> 281341 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-45	-0-	110	3	31	9	N	28					91
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	84	3	24	9	N	22					113
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	73	3	30	9	N	27	97	1			43
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	123	3	19	9	N	17					60
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	111	3	11	9	N	10					70
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	107	3	22	9	N	20					90
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	60	3	18	9	N	16	83	1			23
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	90	3	36	9	N	33					56
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	81	3	2	9	N	2					58
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	80	3	34	9	N	31					89
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	94	3	18	9	N	16					105
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	114	3	41	9	N	37	99	1			43

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 56-6 WELL #: 1 RRCID -> 281347 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56-15 WELL #: 1 RRCID -> 281348 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER B WELL #: 249HB RRCID -> 281351 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8346	-0-	-86	-0-	7915	3	431	9	N	392	329	1			118
02	7616	X	7541	-0-	-75	-0-	7182	3	359	9	N	326	327	1			117
03	8432	X	8286	-0-	-146	-0-	7924	3	362	9	N	329	324	1			122
04	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	7917	3	245	9	N	223	218	1			127
05	8339	X	8276	-0-	-63	-0-	8026	3	250	9	N	227	222	1			132
06	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	7907	3	252	9	N	229	289	1			72
07	8432	X	8170	-0-	-262	-0-	7895	3	275	9	N	250	238	1			84
08	8432	X	8128	-0-	-304	-0-	7861	3	267	9	N	243	242	1			85
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8111	3	246	9	N	224	229	1			80
10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8517	3	293	9	N	266	216	1			130
11	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8007	3	297	9	N	270	280	1			120
*12	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8453	3	321	9	N	292	226	1			186

TOTAL GAS PROD: 99,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,271

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 54-16 WELL #: 3 RRCID -> 281542 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	186	3	21	9	N	19					57
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	107	3	25	9	N	23					80
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	134	3	6	9	N	5	73	1			12
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	199	3	29	9	N	26					38
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	3	17	9	N	15					53
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	129	3	18	9	N	16					69
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	113	3	23	9	N	21					90
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	109	3	18	9	N	16	96	1			10
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	129	3	8	9	N	7					17
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	119	3	32	9	N	29					46
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	103	3	7	9	N	6					52
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	128	3	35	9	N	32	71	1			13

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BAKER B WELL #: 2113HC RRCID -> 281571 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6622 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	7582	3	463	9	N	421	432	1			25
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	6805	3	384	9	N	349	371	1			3
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7464	3	404	9	N	367	370	1			-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7229	3	377	9	N	343	298	1			45
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7416	3	404	9	N	367	412	1			-0-
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7015	3	391	9	N	355	307	1			48
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7156	3	369	9	N	335	314	1			69
08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7053	3	350	9	N	318	369	1			18
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6710	3	325	9	N	295	217	1			96
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6791	3	334	9	N	304	400	1			-0-
11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6588	3	326	9	N	296	262	1			34
*12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6794	3	315	9	N	286	252	1			68

TOTAL GAS PROD: 89,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,036

BAKER B WELL #: 266HC RRCID -> 281698 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6608 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	6085	3	250	9	N	227	188	1			104
02	6888	X	5933	-0-	-955	-0-	5718	3	215	9	N	195	195	1			104
03	7626	X	6496	-0-	-1130	-0-	6173	3	323	9	N	294	289	1			109
04	7380	X	6303	-0-	-1077	-0-	6094	3	209	9	N	190	186	1			113
05	6572	X	6484	-0-	-88	-0-	6299	3	185	9	N	168	165	1			116
06	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	6049	3	179	9	N	163	206	1			73
07	6572	X	5996	-0-	-576	-0-	5797	3	199	9	N	181	172	1			82
08	6510	X	5799	-0-	-711	-0-	5578	3	221	9	N	201	201	1			82
09	6300	X	5550	-0-	-750	-0-	5341	3	209	9	N	190	194	1			78
10	6479	X	5484	-0-	-995	-0-	5265	3	219	9	N	199	161	1			116
11	6240	X	6011	-0-	-229	-0-	5810	3	201	9	N	183	190	1			109
*12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5841	3	219	9	N	199	154	1			154

TOTAL GAS PROD: 72,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,390

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER B WELL #: 253HC RRCID -> 281703 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6593 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6030	-0-	-821	-0-	5796	3	234	9	N	213	176	1			90
02	6076	X	5848	-0-	-228	-0-	5654	3	194	9	N	176	176	1			90
03	6572	X	6443	-0-	-129	-0-	6228	3	215	9	N	195	193	1			92
04	6270	X	6207	-0-	-63	-0-	5985	3	222	9	N	202	197	1			97
05	6479	X	6434	-0-	-45	-0-	6207	3	227	9	N	206	201	1			102
06	6270	X	6092	-0-	-178	-0-	5879	3	213	9	N	194	244	1			52
07	6479	X	6145	-0-	-334	-0-	5908	3	237	9	N	215	204	1			63
08	6448	X	6035	-0-	-413	-0-	5802	3	233	9	N	212	211	1			64
09	6240	X	5836	-0-	-404	-0-	5647	3	189	9	N	172	175	1			61
10	6448	X	6082	-0-	-366	-0-	5866	3	216	9	N	196	159	1			98
11	6090	X	5902	-0-	-188	-0-	5686	3	216	9	N	196	203	1			91
12	6138	X	5674	-0-	-464	-0-	5478	3	196	9	N	178	138	1			131

TOTAL GAS PROD: 72,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,355

BAKER 2 AW WELL #: 110HC RRCID -> 281736 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6633 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5954	-0-	-897	-0-	5646	3	308	9	N	280	269	1			111
02	6104	X	5718	-0-	-386	-0-	5453	3	265	9	N	241	255	1			97
03	6758	X	6200	-0-	-558	-0-	5871	3	329	9	N	299	317	1			79
04	6540	X	6151	-0-	-389	-0-	5902	3	249	9	N	226	81	1			224
05	6758	X	6401	-0-	-357	-0-	6147	3	254	9	N	231	388	1			67
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	5964	3	281	9	N	255	190	1			132
07	6355	X	6316	-0-	-39	-0-	6028	3	288	9	N	262	301	1			93
08	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6197	3	318	9	N	289	110	1			272
09	6240	X	6208	-0-	-32	-0-	5924	3	284	9	N	258	384	1			146
10	6448	X	6278	-0-	-170	-0-	5992	3	286	9	N	260	105	1			301
11	6300	X	5626	-0-	-674	-0-	5317	3	309	9	N	281	444	1			138
12	6510	X	5649	-0-	-861	-0-	5354	3	295	9	N	268	210	1			196

TOTAL GAS PROD: 73,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,150

BAKER 1 AW WELL #: 122HC RRCID -> 281859 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6675 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5236	-0-	-468	-0-	4948	3	288	9	N	262	253	1			95
02	5152	X	4819	-0-	-333	-0-	4592	3	227	9	N	206	219	1			82
03	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	4999	3	275	9	N	250	265	1			67
04	5460	X	4879	-0-	-581	-0-	4602	3	277	9	N	252	91	1			228
05	5642	X	5134	-0-	-508	-0-	4866	3	268	9	N	244	409	1			63
06	5160	X	4716	-0-	-444	-0-	4508	3	208	9	N	189	141	1			111
07	5332	X	4762	-0-	-570	-0-	4555	3	207	9	N	188	216	1			83
08	5270	X	4804	-0-	-466	-0-	4603	3	201	9	N	183	70	1			196
09	4980	X	4629	-0-	-351	-0-	4453	3	176	9	N	160	240	1			116
10	5146	X	4678	-0-	-468	-0-	4499	3	179	9	N	163	66	1			213
11	4710	X	4538	-0-	-172	-0-	4345	3	193	9	N	175	277	1			111
*12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4622	3	199	9	N	181	142	1			150

TOTAL GAS PROD: 58,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,453

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER B WELL #: 234HC RRCID -> 281932 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6381 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6200	3	454	9	N	413	377	1	70
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5553	3	340	9	N	309	90	1	289
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6279	3	376	9	N	342	480	1	151
04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6143	3	334	9	N	304	403	1	52
05	6665	X	6541	-0-	-124	-0-	6159	3	382	9	N	347	205	1	194
06	6450	X	5834	-0-	-616	-0-	5465	3	369	9	N	335	470	1	59
07	6696	X	6046	-0-	-650	-0-	5704	3	342	9	N	311	285	1	85
08	6696	X	5969	-0-	-727	-0-	5682	3	287	9	N	261	217	1	129
09	6480	X	5715	-0-	-765	-0-	5414	3	301	9	N	274	363	1	40
10	6541	X	5999	-0-	-542	-0-	5696	3	303	9	N	275	274	1	41
11	5850	X	5795	-0-	-55	-0-	5478	3	317	9	N	288	164	1	165
12	6045	X	5979	-0-	-66	-0-	5641	3	338	9	N	307	375	1	97

TOTAL GAS PROD: 73,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,766

BAKER B WELL #: 256HB RRCID -> 282133 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8748	-0-	-831	-0-	8473	3	275	9	N	250	208	1	102
02	8876	X	7816	-0-	-1060	-0-	7545	3	271	9	N	246	246	1	102
03	9827	X	7965	-0-	-1862	-0-	7715	3	250	9	N	227	225	1	104
04	9510	X	8821	-0-	-689	-0-	8584	3	237	9	N	215	210	1	109
05	8897	X	8367	-0-	-530	-0-	8144	3	223	9	N	203	198	1	114
06	8460	X	7716	-0-	-744	-0-	7497	3	219	9	N	199	251	1	62
07	9114	X	7293	-0-	-1821	-0-	7073	3	220	9	N	200	191	1	71
08	9114	X	6952	-0-	-2162	-0-	6754	3	198	9	N	180	180	1	71
09	8820	X	7751	-0-	-1069	-0-	7564	3	187	9	N	170	174	1	67
10	8370	X	7343	-0-	-1027	-0-	7182	3	161	9	N	146	119	1	94
11	7710	X	7247	-0-	-463	-0-	7061	3	186	9	N	169	176	1	87
12	7998	X	7052	-0-	-946	-0-	6848	3	204	9	N	185	143	1	129

TOTAL GAS PROD: 93,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,390

BAKER B WELL #: 2116HB RRCID -> 282159 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11633	-0-	-426	-0-	10894	3	739	9	N	672	504	1	223
02	10892	X	10705	-0-	-187	-0-	10074	3	631	9	N	574	641	1	156
03	11935	X	11684	-0-	-251	-0-	11033	3	651	9	N	592	645	1	103
04	11550	X	11313	-0-	-237	-0-	10763	3	550	9	N	500	434	1	169
05	11842	X	11454	-0-	-388	-0-	10933	3	521	9	N	474	536	1	107
06	11460	X	11022	-0-	-438	-0-	10519	3	503	9	N	457	394	1	170
07	11842	X	11346	-0-	-496	-0-	10836	3	510	9	N	464	435	1	199
08	11687	X	11430	-0-	-257	-0-	10956	3	474	9	N	431	500	1	130
09	11310	X	11031	-0-	-279	-0-	10543	3	488	9	N	444	325	1	249
10	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11105	3	521	9	N	474	653	1	70
11	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	10740	3	508	9	N	462	408	1	124
12	11439	X	10972	-0-	-467	-0-	10458	3	514	9	N	467	411	1	180

TOTAL GAS PROD: 135,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,011

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER B WELL #: 272HC RRCID -> 282716 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5259	-0-	-166	-0-	5139	3	120	9	N	109	35	1			82
02	4900	X	4523	-0-	-377	-0-	4487	3	36	9	N	33	77	1			38
03	5425	X	4920	-0-	-505	-0-	4840	3	80	9	N	73	78	1			33
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5285	3	117	9	N	106	139	1			-0-
05	5270	X	4751	-0-	-519	-0-	4677	3	74	9	N	67	46	1			21
06	5100	X	4600	-0-	-500	-0-	4522	3	78	9	N	71	89	1			3
07	5580	X	5127	-0-	-453	-0-	5050	3	77	9	N	70					73
08	5580	X	4930	-0-	-650	-0-	4856	3	74	9	N	67	108	1			32
09	5400	X	4799	-0-	-601	-0-	4726	3	73	9	N	66	98	1			-0-
10	5115	X	4898	-0-	-217	-0-	4822	3	76	9	N	69	29	1			40
11	4950	X	4632	-0-	-318	-0-	4547	3	85	9	N	77	117	1			-0-
12	5115	X	4634	-0-	-481	-0-	4545	3	89	9	N	81	70	1			11

TOTAL GAS PROD: 58,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

BAKER B WELL #: 262HB RRCID -> 282733 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13323	3	195	9	N	177	147	1			77
02	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12581	3	190	9	N	173	173	1			77
03	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13545	3	233	9	N	212	209	1			80
04	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13134	3	218	9	N	198	194	1			84
05	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13245	3	185	9	N	168	165	1			87
06	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13168	3	163	9	N	148	186	1			49
07	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14205	3	139	9	N	126	121	1			54
08	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14537	3	153	9	N	139	139	1			54
09	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13320	3	139	9	N	126	128	1			52
10	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13832	3	128	9	N	116	95	1			73
11	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13926	3	127	9	N	115	120	1			68
*12	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13809	3	141	9	N	128	99	1			97

TOTAL GAS PROD: 164,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

CINCO TERRY "M" WELL #: 903 RRCID -> 282920 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	3	1	9	N	1					34
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	54	3	8	9	N	7					41
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	51	3	42	9	N	38					79
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	74	3	3	9	N	3					82
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	41	3	32	9	N	29					111
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	53	3	14	9	N	13					124
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	36	3	9	9	N	8					132
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	81	3	43	9	N	39					171
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					171
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	57	3	23	9	N	21	172	1			20
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	105	3	26	9	N	24					44
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	92	3	9	9	N	8					52

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	152	3			N	-0-					63
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	136	3	8	9	N	7					70
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	187	3	9	9	N	8	53	1			25
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					25
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	135	3	6	9	N	5					30
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	88	3	22	9	N	20					50
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					50
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	85	3	19	9	N	17					67
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	68	3	7	9	N	6					73
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	3	2	9	N	2					75
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	N	2					77
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	3	6	9	N	5					82

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1002 RRCID -> 282953 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	140	3	6	9	N	5					34
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	97	3	18	9	N	16					50
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	106	3	19	9	N	17					67
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	126	3	6	9	N	5					72
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					72
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	45	3	13	9	N	12					84
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	89	3	14	9	N	13					97
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	78	3	14	9	N	13					110
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	3	4	9	N	4					114
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	77	3	7	9	N	6					120
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					120
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	95	3	21	9	N	19					139

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CINCO TERRY "M" WELL #: 902 RRCID -> 282954 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	3	6	9	N	5					5
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	85	3	72	9	N	65					70
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	5	5			65
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	78	3	24	9	N	22					87
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	123	3	79	9	N	72					159
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					159
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	56	3	10	9	N	9	143	1			25
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	79	3	8	9	N	7					32
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	104	3	14	9	N	13					45

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY 'K' WELL #: 1901 RRCID -> 283092 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					57
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	177	3	17	9	N	15					72
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10	77	1			5
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					5
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					5
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	114	3	96	9	N	87					92
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	93	3	11	9	N	10					102
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	79	3	11	9	N	10					112
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	73	3	9	9	N	8					120
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	90	3	19	9	N	17					137
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	56	3	22	9	N	20	141	1			16
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	125	3	15	9	N	14					30

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

UNIVERSITY 54-13 WELL #: 2 RRCID -> 283345 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1102R RRCID -> 283811 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 4016 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					1
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					1
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					1
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					1
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					1
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					1
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					1
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					1
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					1
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 904 RRCID -> 284705 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	N	5					10
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					10
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					10
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					10
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					10
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					10
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					10
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					10
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					10
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					10
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					10
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 1 RRCID -> 284747 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-19 WELL #: 3 RRCID -> 285368 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4738 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2314 RRCID -> 286184 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7730 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	X	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	X	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2311 RRCID -> 286187 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 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
02	DELQ	PR	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-					-0-
03	76	X	43	-0-	-33	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2305 RRCID -> 286260 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	196	X	133	-0-	-63	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	217	X	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	210	X	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	217	X	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2315 RRCID -> 286261 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1103 RRCID -> 286262 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1410 RRCID -> 286263 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	84	X	62	-0-	-22	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	90	X	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	93	X	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1502 RRCID -> 286264 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	84	X	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	X	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2217 RRCID -> 286267 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	891	3	123	9	N	112					112
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2303	3	83	9	N	75	176	1			11
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1583	3	57	9	N	52					63
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1246	3	54	9	N	49					112
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1220	3	41	9	N	37					149
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1126	3	40	9	N	36	169	1			16
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	689	3	8	9	N	7					23

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

UNIVERSITY 42 WELL #: 1505 RRCID -> 286268 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	140	X	6	-0-	-134	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1305 RRCID -> 286578 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7828 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		175	-0-	175	175	175	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		148	-0-	148	323	148	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		155	-0-	155	478	155	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		153	-0-	153	631	153	3			N	-0-					-0-
05	786	X	155	-0-	-631	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	210	X	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1308 RRCID -> 286579 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1198	-0-	1198	1198	1198	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1279	-0-	1279	2477	1279	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1329	-0-	1329	3806	1329	3			N	-0-					-0-
05	5165	X	1359	-0-	-3806	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1228	-0-	-272	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1309 RRCID -> 286580 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7800 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		45	-0-	45	72	45	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		15	-0-	15	87	15	3			N	-0-					-0-
05	496	X	60	-0-	-436	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	480	X	53	-0-	-427	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2310 RRCID -> 286581 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7731 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3501	-0-	3501	6906	3501	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3059	-0-	3059	9965	3059	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3386	-0-	3386	13351	3386	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3238	-0-	3238	16589	3238	3			N	-0-					-0-
05	19575	X	2986	-0-	-16589	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
08	2700	X	1958	-0-	-742	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2898	-0-	-342	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2634	-0-	-745	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2878	-0-	-392	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERISTY 19 WELL #: 1 RRCID -> 277352 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BVX OPERATING, INC. 117237
FOSTER 9 WELL #: 1 RRCID -> 275830 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1766	2	8	9	N	7					43
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1486	2	9	9	N	8					51
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1216	2	23	9	N	21					72
04	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	1451	2	29	9	N	26					98
05	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1219	2	4	9	N	4					102
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-	38	1			64
07	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1185	2	1	9	N	1					65
08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	982	2	3	9	N	3					68
09	1170	N	913	-0-	-257	-0-	910	2	3	9	N	3	31	1			40
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1141	2	1	9	N	1					41
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	3	6	9	N	5					46
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	3	1	9	N	1					47

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PERNER WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					2
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					2
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					2
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					2
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					2
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	992	N	260	-0-	-732	-0-	260	2			N	-0-					2
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					2
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
PERNER WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3450	-0-	350	350	3442	2	8	9	N	7					232
02	1913	N	1563	-0-	-350	-0-	1563	2			N	-0-					232
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					232
04	2310	X	60	-0-	-2250	-0-	60	2			N	-0-					232
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2551	2	6	9	N	5					237
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					237
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					237
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2483	2	6	9	N	5					242
09	2310	X	2231	-0-	-79	-0-	2231	2			N	-0-					242
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	2310	N	1994	-0-	-316	-0-	1994	2			N	-0-					242
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 16,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAVERICK OPERATING, LLC 534209
WEST ETAL WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	411	-0-	-85	-0-	404	3	7	9	N	6					28
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	3	8	9	N	7					35
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11					46
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	489	3	10	9	N	9					55
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					60
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	312	3	2	9	N	2					62
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					62
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	3	2	9	N	2					64
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	N	4					68
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	442	3	6	9	N	5					73
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	N	5					78
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	439	3	10	9	N	9					87

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 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	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					90
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					90
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					90
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					90
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					90
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					90
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					90
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					90
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					90
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					90
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					90
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-101	-0-	53	3	1	9	N	1					150
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					150
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	102	3	14	9	N	13					163
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					163
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					163
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	N	2					165
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	122	3	1	9	N	1					166
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					166
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	118	3	1	9	N	1					167
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	40	3	1	9	N	1					168
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					168
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

UPP OPERATING, LLC 875310
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

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

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

WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					31
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					31
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					31
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			Y	-0-					31
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					31
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					31
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					31
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					31
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					31
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					31
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					31
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. //CONT.// 945522
CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					9
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					9
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					9
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					9
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					9
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					9
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					9
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					9
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					9
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					9
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					9
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	100	1	306	3	N	-0-					30
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					30
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	85	1	431	3	N	-0-					30
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	45	1	42	3	N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	155	1	656	3	N	-0-					91
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	140	1	413	3	N	2					93
							2	9									
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	155	1	427	3	N	-0-					93
04	630	N	434	-0-	-196	-0-	150	1	284	3	N	-0-					93
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	155	1	646	3	N	-0-					93
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	150	1	447	3	N	2					95
							2	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	155	1	418	3	N	1	68	0	28	1	-0-
							1	9									
08	651	N	515	-0-	-136	-0-	125	1	390	3	N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HONDO (CANYON SAND) //CONT.// 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
RAINBOW "19A" WELL #: 1 RRCID -> 210776 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	155	1	579	3	N	30					89
							33	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	140	1	522	3	N	13					102
							14	9									
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	155	1	569	3	N	5					107
							6	9									
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	150	1	422	3	N	-0-					107
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	155	1	593	3	N	-0-					107
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	150	1	595	3	N	25					132
							28	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	155	1	593	3	N	-0-	92	0	38	1	2
08	744	N	565	-0-	-179	-0-	125	1	440	3	N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	228	-0-	-175	-0-	5	1	200	3	N	21					292
							23	9									
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	25	1	119	3	N	4					296
							4	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	798	3	N	11					307
							12	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	35	1	2109	3	N	14					321
							15	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	38					359
							42	9									
06	810	N	162	-0-	-648	-0-	55	1	107	3	N	-0-					359
07	1457	N	196	-0-	-1261	-0-	45	1	130	3	N	19					378
							21	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	N	10	188	1			200
							11	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					200
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	150	1			50
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HOOVER 42506 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 118846 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1677 - 1689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	129	-0-	-181	-0-	128	2	1	9	N	1					141
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			N	-0-					141
03	310	N	126	-0-	-184	-0-	123	2	3	9	N	3					144
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					144
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					144
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					144
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	117	1			27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					27
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOVER //CONT.// 42506 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-12 WELL #: 1 RRCID -> 156158 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 2729 PERF. 1456 - 1683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-136	-0-	297	2	1	9	N	1					48
02	308	N	106	-0-	-202	-0-	106	2			N	-0-					48
03	310	N	125	-0-	-185	-0-	124	2	1	9	N	1					49
04	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					49
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					49
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	40	1			9
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOWARD DRAW (CLEARFORK) 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 185927 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3213	R	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			Y	-0-					35
02	3136		2817	-0-	-319	-0-	2817	3			Y	-0-					35
03	3472		3016	-0-	-456	-0-	3016	3			Y	-0-					35
04	3360		1393	-0-	-1967	-0-	1393	3			Y	-0-					35
05	3317	#	471	-0-	-2846	-0-	471	3			Y	-0-					35
06	3120	#	12	-0-	-3108	-0-	12	3			Y	-0-					35
07	2821		1723	-0-	-1098	-0-	1723	3			Y	-0-					35
08	2821		2672	-0-	-149	-0-	2672	3			Y	-0-					35
09	3692		3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-					35
10	4917		4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			Y	-0-					35
11	3000	N	3509	-0-	509	509	3509	3			Y	-0-					35
*12	3731		3222	-0-	-509	-0-	3222	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 30,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					6
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					6
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					6
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					6
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					6
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					6
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					6
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					6
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					6
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					6
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-114 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 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	651	N	10	-0-	-641 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-331 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

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

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			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	62	N	-0-	-0-	-62	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: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-121 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	120	N	9	-0-	-111 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	-0-	-0-	-9 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: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

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

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			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: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	-0-	-0-	-3 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: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	-0-	-174 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	279	N	19	-0-	-260 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-580	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	682	N	76	-0-	-606	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	540	N	228	-0-	-312	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	310	N	24	-0-	-286	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	124	N	12	-0-	-112	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) //CONT.// 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
TODD "70" WELL #: 1 RRCID -> 080862 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1073 - 1091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	94	-0-	-340 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	434	N	91	-0-	-343 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	420	N	132	-0-	-288 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	372	N	11	-0-	-361 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11 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: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-40 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	240	N	3	-0-	-237 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082527 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 720 - 800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019 - P/A 04/16/19																	

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

TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	186	N	12	-0-	-174 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "33" WELL #: 1 RRCID -> 094591 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 889 PERF. 795 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - PLUGGED 04/17/19

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

TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	-0-	-65 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	186	N	22	-0-	-164 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	59	N	39	-0-	-20 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "40" WELL #: 5 RRCID -> 100501 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 100505 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "20" WELL #: 1 RRCID -> 144691 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 775 PERF. 705 - 775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 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: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 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	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	9	-0-	-171 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	-0-	-0-	-9 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: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					20
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	3			N	-0-					20
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	437	3	7	9	N	6					26
04	450	N	107	-0-	-343	-0-	107	3			N	-0-					26
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					26
06	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-					26
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					26
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	N	1					27
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	184	3	2	9	N	2					29
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					29
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					29
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					126
02	868	N	486	-0-	-382	-0-	486	3			N	-0-					126
03	1116	N	635	-0-	-481	-0-	621	3	14	9	N	13					139
04	780	N	133	-0-	-647	-0-	133	3			N	-0-					139
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					139
06	600	N	247	-0-	-353	-0-	247	3			N	-0-					139
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					139
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					139
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					139
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					139
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					139
12	1519	N	934	-0-	-585	-0-	934	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					50
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					50
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	477	3	46	9	N	42					92
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					92
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					92
06	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	3			N	-0-					92
07	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	3			N	-0-					92
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					92
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					92
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					92
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					92
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					103
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					103
03	1085	N	694	-0-	-391	-0-	694	3			N	-0-					103
04	780	N	307	-0-	-473	-0-	307	3			N	-0-					103
05	899	N	133	-0-	-766	-0-	133	3			N	-0-					103
06	660	N	162	-0-	-498	-0-	162	3			N	-0-					103
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	3			N	-0-					103
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					103
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	3	1	9	N	1					104
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					104
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					104
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 8,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-618	-0-	467	3			N	-0-					57
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	512	3			N	-0-					57
03	837	N	247	-0-	-590	-0-	244	3	3	9	N	3					60
04	450	N	14	-0-	-436	-0-	14	3			N	-0-					60
05	558	N	155	-0-	-403	-0-	155	3			N	-0-					60
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	3			N	-0-					60
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					60
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					60
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	N	1					61
10	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	3			N	-0-					61
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					61
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					26
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					26
03	2418	N	1759	-0-	-659	-0-	1751	3	8	9	N	7					33
04	1920	N	195	-0-	-1725	-0-	195	3			N	-0-					33
05	2170	N	439	-0-	-1731	-0-	439	3			N	-0-					33
06	1710	N	274	-0-	-1436	-0-	274	3			N	-0-					33
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					33
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					33
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1481	3	4	9	N	4					37
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					37
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					37
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					35
02	1400	X	546	-0-	-854	-0-	546	3			N	-0-					35
03	1550	X	1381	-0-	-169	-0-	1335	3	46	9	N	42					77
04	1500	X	217	-0-	-1283	-0-	217	3			N	-0-					77
05	1550	X	916	-0-	-634	-0-	916	3			N	-0-					77
06	1500	X	430	-0-	-1070	-0-	430	3			N	-0-					77
07	1395	X	603	-0-	-792	-0-	603	3			N	-0-					77
08	1395	X	1360	-0-	-35	-0-	1358	3	2	9	N	2					79
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	3	15	9	N	14					93
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					93
11	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	3			N	-0-					93
*12	3100	N	4175	-0-	1075	1115	4124	3	51	9	N	46					139

TOTAL GAS PROD: 17,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					79
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					79
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					79
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					79
05	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	3			N	-0-					79
06	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					79
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					79
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					79
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					79
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					79
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					79
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					75
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					75
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	479	3	41	9	N	37					112
04	480	N	147	-0-	-333	-0-	147	3			N	-0-					112
05	775	N	334	-0-	-441	-0-	334	3			N	-0-					112
06	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	3			N	-0-					112
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					112
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					112
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	3	1	9	N	1					113
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					113
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					113
12	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-262	-0-	38 2	1 9	535	2	Y	2					26
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	27 2	1 9	334	2	Y	2					28
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	623	2	Y	7					35
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	581	2	Y	5					40
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	744	2	Y	7	40	1			7
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	731	2	Y	4					11
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	1182	2	Y	6					17
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	1081	2	Y	7					24
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	1153	2	Y	9					33
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	1192	2	Y	5					38
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	960	2	Y	4					42
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 9,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	64	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	550	-0-	-225	-0-	30	1	516	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	Y	3					5
							3	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	877	2	Y	3					8
							3	9									
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	20	1	428	2	Y	1					9
							1	9									
05	1147	N	659	-0-	-488	-0-	17	1	640	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
06	900	N	791	-0-	-109	-0-	21	1	769	2	Y	1					4
							1	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	25	1	784	2	Y	2					6
							2	9									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	18	1	607	2	Y	2					8
							2	9									
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	20	1	677	2	Y	1					9
							1	9									
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	539	2	2	9	Y	2	8	1			3
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	40	1	524	2	Y	3					6
							3	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	3					5
							3	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	4					9
							4	9									
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	34	2	Y	1					10
							1	9									
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	1	1	44	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	1	1	39	2	Y	2					5
							2	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	2					7
							2	9									
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	2					9
							2	9									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	2					11
							2	9									
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	4					7
							4	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1					2
							1	9									
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	Y	1					1
							1	9									
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					1
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	Y	1					2
							1	9									
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					2
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-		-0-	-0-		16	1 8 9	266	2	Y	7	16	1			3
02	224	N	76	-0-		-148	-0-		4	1 6 9	66	2	Y	5					8
03	285	N	285	-0-		-0-	-0-		14	1 7 9	264	2	Y	6					14
04	287	N	287	-0-		-0-	-0-		12	1 3 9	272	2	Y	3					17
05	197	N	197	-0-		-0-	-0-		5	1 3 9	189	2	Y	3	15	1			5
06	240	N	156	-0-		-84	-0-		4	1 3 9	149	2	Y	3					8
07	437	N	437	-0-		-0-	-0-		14	1 3 9	420	2	Y	3					11
08	321	N	321	-0-		-0-	-0-		9	1 3 9	309	2	Y	3					14
09	334	N	334	-0-		-0-	-0-		9	1 3 9	322	2	Y	3					17
10	434	N	287	-0-		-147	-0-		7	1 3 9	277	2	Y	3	15	1			5
11	362	N	362	-0-		-0-	-0-		25	1 7 9	330	2	Y	6					11
12	341	N	NO RPT	-0-		-341	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-		77	1 1 9	946	2	Y	1	3	1			3
02	560	N	527	-0-		-33	-0-		38	1 1 9	488	2	Y	1					4
03	614	N	614	-0-		-0-	-0-		46	1 1 9	567	2	Y	1					5
04	667	N	667	-0-		-0-	-0-		45	1	622	2	Y	-0-					5
05	904	N	904	-0-		-0-	-0-		53	1 1 9	850	2	Y	1					6
06	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-		62	1 1 9	1009	2	Y	-0-	4	1			2
07	983	N	983	-0-		-0-	-0-		58	1 1 9	924	2	Y	1					3
08	809	N	809	-0-		-0-	-0-		53	1 1 9	756	2	Y	-0-					3
09	693	N	693	-0-		-0-	-0-		49	1 1 9	643	2	Y	1					4
10	682	N	574	-0-		-108	-0-		1	1	573	2	Y	-0-					4
11	660	N	593	-0-		-67	-0-		64	1	529	2	Y	-0-					4
12	682	N	NO RPT	-0-		-682	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-		35	1 2 9	485	2	Y	2					14
02	532	N	357	-0-	-175	-0-		27	1 1 9	329	2	Y	1					15
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-		59	1 3 9	706	2	Y	3					18
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-		44	1 3 9	727	2	Y	3					21
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-		25	1 4 9	805	2	Y	4	21	1			4
06	600	N	483	-0-	-117	-0-		16	1 2 9	465	2	Y	2					6
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-		21	1 3 9	622	2	Y	3					9
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-		21	1 4 9	749	2	Y	4					13
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-		22	1 4 9	845	2	Y	4					17
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-		15	1 3 9	837	2	Y	3					20
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-		49	1 2 9	704	2	Y	2					22
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-		15	1 4 9	252	2	Y	4	11	1			2
02	168	N	49	-0-	-119	-0-		2	1 4 9	43	2	Y	4					6
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-		5	1 4 9	84	2	Y	4					10
04	180	N	28	-0-	-152	-0-		1	1 2 9	25	2	Y	2					12
05	62	N	44	-0-	-18	-0-		1	1 3 9	40	2	Y	3	11	1			4
06	90	N	80	-0-	-10	-0-		2	1 2 9	76	2	Y	2					6
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-		3	1 2 9	81	2	Y	2					8
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-		2	1 2 9	74	2	Y	2					10
09	90	N	46	-0-	-44	-0-		1	1 3 9	42	2	Y	3					13
10	93	N	69	-0-	-24	-0-		12	1 2 9	55	2	Y	2	11	1			4
11	90	N	62	-0-	-28	-0-		4	1 4 9	54	2	Y	4					8
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	1					1
							1	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1197	2	Y	1					2
							1	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	2	Y	1					3
							1	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	893	2	Y	-0-	2	1			1
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	2	Y	-0-					1
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	27	1	846	2	Y	1					2
							1	9									
08	868	N	454	-0-	-414	-0-	13	1	441	2	Y	-0-					2
09	840	N	471	-0-	-369	-0-	13	1	457	2	Y	1					3
							1	9									
10	868	N	552	-0-	-316	-0-	31	1	521	2	Y	-0-	2	1			1
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	Y	1					2
							1	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	88	1	1225	2	Y	1					10
							1	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	84	1	1040	2	Y	1					11
							1	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	Y	3					14
							3	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	Y	2					16
							2	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	Y	3	16	1			3
							3	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	361	2	Y	2					5
							2	9									
07	496	N	220	-0-	-276	-0-	7	1	211	2	Y	2					7
							2	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	Y	3					10
							3	9									
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	6	1	233	2	Y	3					13
							3	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	Y	2					15
							2	9									
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	15	1	219	2	Y	2					17
							2	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 25 RRCID -> 120657 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6556 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	2					3
							2	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	620	2	Y	2					5
							2	9									
04	480	N	268	-0-	-212	-0-	12	1	255	2	Y	1					6
							1	9									
05	102	N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	1	5	1			2
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2019 - P/A 05/07/19

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 33 RRCID -> 140194 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	302	2	Y	5	12	1			2
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	205	2	Y	5					7
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	471	2	Y	4					11
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	327	2	Y	2					13
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	356	2	Y	3	12	1			4
06	480	N	269	-0-	-211	-0-	7	1 2 9	260	2	Y	2					6
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	342	2	Y	3					9
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	8	1 2 9	259	2	Y	2					11
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	262	2	Y	3					14
10	341	N	208	-0-	-133	-0-	5	1 2 9	201	2	Y	2	12	1			4
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	13	1 6 9	163	2	Y	5					9
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 36 RRCID -> 140197 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	-0-	-141	-0-	7	1 6 9	125	2	Y	5	10	1			2
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	5	1 3 9	88	2	Y	3					5
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	115	2	Y	4					9
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	194	2	Y	1					10
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	108	2	Y	2	9	1			3
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	224	2	Y	2					5
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	233	2	Y	2					7
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	201	2	Y	2					9
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	6	1 2 9	212	2	Y	2					11
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	40	1 1 9	203	2	Y	1	9	1			3
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	203	2	Y	4					7
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	367	2	Y	2					24
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	318	2	Y	2					26
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1 7 9	454	2	Y	6					32
04	390	N	274	-0-	-116	-0-	15	1 6 9	253	2	Y	5					37
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	364	2	Y	5	36	1			6
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	12	1 6 9	336	2	Y	5					11
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	469	2	Y	5					16
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	475	2	Y	6					22
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	14	1 9 9	545	2	Y	8					30
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	1 6 9	498	2	Y	5					35
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	30	1 4 9	439	2	Y	4					39
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	65	1	1057	2	Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	61	1	970	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	50	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	706	-0-	-404	-0-	50	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	709	-0-	-314	-0-	10	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	92	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310	-0-	-217	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	32	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	45	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	Y	2					10
							2	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	486	2	Y	2					12
							2	9									
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	28	1	381	2	Y	2					14
							2	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	26	1	411	2	Y	2					16
							2	9									
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	21	1	347	2	Y	1	10	1			7
							1	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	Y	1					8
							1	9									
08	434	N	340	-0-	-94	-0-	22	1	317	2	Y	1					9
							1	9									
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	22	1	285	2	Y	1					10
							1	9									
10	434	N	184	-0-	-250	-0-	184	2			Y	-0-					10
11	330	N	170	-0-	-160	-0-	18	1	151	2	Y	1					11
							1	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 6526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	196	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	11	1	199	2	Y	1					1
							1	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					1
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					1
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	6	1	215	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	5	1	168	2	Y	1					1
							1	9									
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					1
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	3	1	144	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	Y	1					1
							1	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2	5	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	2					5
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	2					27
							2	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	3					30
							3	9									
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	7					37
							8	9									
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	132	2	Y	6					43
							7	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	6	42	1			7
							7	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	5					12
							6	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	6					18
							7	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	8					26
							9	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	8					34
							9	9									
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	315	2	Y	6					40
							7	9									
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	18	1	258	2	Y	4					44
							4	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	125	2	Y	-0-					2
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					2
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	1					3
							1	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					3
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					1
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					1
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	6	1	210	2	Y	1					2
							1	9									
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	1					3
							1	9									
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					3
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					3
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 44 RRCID -> 156465 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	568	-0-	-122	-0-	25	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	15	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	315	-0-	-285	-0-	8	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	392	-0-	-197	-0-	12	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	278	-0-	-311	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	7	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	Y	9	21	1			4
							10	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	8					12
							9	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	7					19
							8	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	Y	4					23
							4	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	589	2	Y	4	20	1			7
							4	9									
06	540	N	252	-0-	-288	-0-	7	1	241	2	Y	4					11
							4	9									
07	744	N	157	-0-	-587	-0-	5	1	148	2	Y	4					15
							4	9									
08	620	N	147	-0-	-473	-0-	4	1	139	2	Y	4					19
							4	9									
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	5	1	179	2	Y	5					24
							6	9									
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	Y	4	21	1			7
							4	9									
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	8					15
							9	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 48 RRCID -> 162484 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	28	1	484	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	Y	3					5
							3	9									
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	3					8
							3	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	1					9
							1	9									
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	13	1	478	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	10	1	358	2	Y	1					4
							1	9									
07	744	N	279	-0-	-465	-0-	9	1	268	2	Y	2					6
							2	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	32	1	1103	2	Y	2					8
							2	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	471	2	Y	1					9
							1	9									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
11	1110	N	529	-0-	-581	-0-	38	1	488	2	Y	3					6
							3	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1 7 9	418	2	Y	6	13	1			3
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	542	2	Y	4					7
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	585	2	Y	5					12
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	444	2	Y	2					14
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	676	2	Y	4	13	1			5
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	678	2	Y	2					7
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	866	2	Y	2					9
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	608	2	Y	3					12
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	691	2	Y	3					15
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	620	2	Y	3	13	1			5
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	630	2	Y	4					9
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1 25 9	814	2	Y	23	52	1			10
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1 20 9	633	2	Y	18					28
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1 21 9	754	2	Y	19					47
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1 10 9	984	2	Y	9					56
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	16	1 12 9	599	2	Y	11	49	1			18
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1 10 9	477	2	Y	9					27
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	19	1 10 9	576	2	Y	9					36
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	33	1 12 9	1145	2	Y	11					47
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	39	1 12 9	1339	2	Y	11					58
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	23	1 12 9	1018	2	Y	11	51	1			18
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	53	1 20 9	693	2	Y	18					36
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 9,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 53 RRCID -> 201839 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-360	-0-					Y	1	2	1			2
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - P/A 01/16/19

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

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 52 RRCID -> 201840 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-144	-0-	9 9	1 9	117	2	Y	8	23	1			21
02	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7					28
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			10
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2019 - P/A 02/21/19

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	270	2	Y	1					15
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	258	2	Y	1					16
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	302	2	Y	4					20
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	337	2	Y	3					23
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	369	2	Y	4	23	1			4
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	7 3	1 9	207	2	Y	3					7
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	397	2	Y	3					10
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	383	2	Y	4					14
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	411	2	Y	5					19
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	473	2	Y	3					22
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	427	2	Y	2					24
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 60 RRCID -> 244734 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	690	-0-	-364	-0-	38	1	648	2	N	4	9	1			2
							4	9									
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	39	1	675	2	N	3					5
							3	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	748	2	N	3					8
							3	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	713	2	N	2					10
							2	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	24	1	907	2	N	1	8	1			3
							1	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	27	1	965	2	N	2					5
							2	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	38	1	1176	2	N	1					6
							1	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	2	N	2					8
							2	9									
09	990	N	952	-0-	-38	-0-	27	1	923	2	N	2					10
							2	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	24	1	1073	2	N	2	9	1			3
							2	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	89	1	1154	2	N	3					6
							3	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-434	-0-	74	1	917	2	N	1	3	1			2
							1	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1004	2	N	1					3
							1	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	112	1	1370	2	N	1					4
							1	9									
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	128	1	1754	2	N	-0-					4
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	135	1	2146	2	N	1					5
							1	9									
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	126	1	2037	2	N	-0-	3	1			2
07	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	102	1	1621	2	N	-0-					2
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	183	1	2608	2	N	1					3
							1	9									
09	2010	N	1580	-0-	-430	-0-	112	1	1468	2	N	-0-					3
10	1736	N	1150	-0-	-586	-0-	62	1	1088	2	N	-0-					3
11	2010	N	1466	-0-	-544	-0-	158	1	1308	2	N	-0-					3
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	550	3	28	9	Y	25	16	1			9
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	351	3	20	9	Y	18	12	1			15
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	520	3	21	9	Y	19	20	1			14
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	397	3	8	9	Y	7	13	1			8
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	3	9	9	Y	8	4	1			12
06	510	N	231	-0-	-279	-0-	230	3	1	9	Y	1					13
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1					14
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	11	1			6
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	3	6	9	Y	5	3	1			8
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	452	3	14	9	Y	13	9	1			12
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	474	3	12	9	Y	11	14	1			9
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	527	3	12	9	Y	11	11	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			Y	-0-					121
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	971	2			Y	-0-					121
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					121
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					121
05	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			Y	-0-					121
06	1050	N	649	-0-	-401	-0-	649	2			Y	-0-					121
07	1147	N	604	-0-	-543	-0-	604	2			Y	-0-					121
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					121
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					121
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					121
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					121
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 242529 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 L RRCID -> 104359 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905

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

HENDERSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 104408 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

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

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 115545 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839

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

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEALY HUTCHINGS WELL #: 1 RRCID -> 115546 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 137045 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LANDS 2-32 WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	875	-0-	-303	-0-	65	1 3 9	807	2	Y	3	10	1			9
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	84	1 4 9	1083	2	Y	4					13
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	1203	2	Y	2					15
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	962	2	Y	2					17
05	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	60	1 2 9	956	2	Y	2					19
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	58	1 1 9	941	2	Y	1	12	1			8
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	59	1 1 9	940	2	Y	1					9
08	1023	N	781	-0-	-242	-0-	51	1 2 9	728	2	Y	2					11
09	990	N	655	-0-	-335	-0-	46	1 1 9	608	2	Y	1					12
10	992	N	432	-0-	-560	-0-	23	1 1 9	408	2	Y	1					13
11	750	N	414	-0-	-336	-0-	45	1	369	2	Y	-0-					13
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-349	-0-	16	1	192	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	616	N	334	-0-	-282	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					1
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	Y	-0-					1
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	465	2	Y	-0-					1
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					1
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	844	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	Y	-0-					1
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	Y	-0-					1
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					1
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					1
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	51	1	419	2	Y	-0-					1
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	996	-0-	-926	-0-	73	1	901	2	Y	20	61	1			56
							22	9									
02	1736	N	983	-0-	-753	-0-	69	1	893	2	Y	19					75
							21	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	82	1	1004	2	Y	14					89
							15	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	78	1	1073	2	Y	13					102
							14	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	90	1	1437	2	Y	13					115
							14	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	98	1	1593	2	Y	7	73	1			49
							8	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	143	1	2284	2	Y	8					57
							9	9									
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	150	1	2125	2	Y	10					67
							11	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	152	1	1991	2	Y	5					72
							6	9									
10	2170	N	1724	-0-	-446	-0-	92	1	1628	2	Y	4					76
							4	9									
11	2100	N	1333	-0-	-767	-0-	143	1	1188	2	Y	2					78
							2	9									
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 17,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	146	1	1795	2	Y	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	114	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	132	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	59	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	2	Y	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	85	1	1381	2	Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	120	1	1918	2	Y	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	115	1	1640	2	Y	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	132	1	1733	2	Y	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	83	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	163	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	26	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	350	-0-	-190	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	243	-0-	-253	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	139	-0-	-202	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	2	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	40	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	510	-0-	-150	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	455	-0-	-227	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	292	-0-	-297	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	238	-0-	-212	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619

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

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	92	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	2	Y	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	129	1	1582	2	Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	85	1	1168	2	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	2	Y	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	91	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	83	1	1173	2	Y	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	100	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	58	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	102	1	841	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1374	-0-	-269	-0-	103 2	1 9	1269	2	Y	2	6	1			6
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	1273	2	Y	2					8
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	132 1	1 9	1615	2	Y	1					9
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	1511	2	Y	2					11
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	104 1	1 9	1650	2	Y	1					12
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	1529	2	Y	1	8	1			5
07	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	85 1	1 9	1347	2	Y	1					6
08	1674	N	614	-0-	-1060	-0-	40 1	1 9	573	2	Y	1					7
09	1620	N	1126	-0-	-494	-0-	80	1	1046	2	Y	-0-					7
10	1426	N	111	-0-	-1315	-0-	6 1	1 9	104	2	Y	1					8
11	600	N	213	-0-	-387	-0-	23	1	190	2	Y	-0-					8
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 12,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1334	-0-	-557	-0-	100	1	1231	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	159	1	2051	2	Y	3					12
							3	9									
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	164	1	2005	2	Y	2					14
							2	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	117	1	1601	2	Y	2					16
							2	9									
05	1891	N	1233	-0-	-658	-0-	73	1	1157	2	Y	3					19
							3	9									
06	1830	N	1134	-0-	-696	-0-	66	1	1067	2	Y	1	12	1			8
							1	9									
07	1767	N	1033	-0-	-734	-0-	61	1	971	2	Y	1					9
							1	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	92	1	1312	2	Y	2					11
							2	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1108	2	Y	1					12
							1	9									
10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	51	1	894	2	Y	-0-					12
11	1350	N	982	-0-	-368	-0-	106	1	875	2	Y	1					13
							1	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 15,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	200	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

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

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	113	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	115	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	2	Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	125	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	111	1	1765	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1637	-0-	-313	-0-	95	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	90	1	1441	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1100	-0-	-791	-0-	72	1	1028	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	896	-0-	-754	-0-	64	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	758	-0-	-761	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	650	-0-	-400	-0-	70	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-		70	1 2 9	862	2	Y	2	6	1			6
02	616	N	333	-0-	-283	-0-		24	1 2 9	307	2	Y	2					8
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-		32	1 1 9	386	2	Y	1					9
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		75	1 1 9	1021	2	Y	1					10
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-		63	1 2 9	1003	2	Y	2					12
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-		68	1	1098	2	Y	-0-	7	1			5
07	1147	N	760	-0-	-387	-0-		45	1 1 9	714	2	Y	1					6
08	1054	N	514	-0-	-540	-0-		34	1 1 9	479	2	Y	1					7
09	1170	N	706	-0-	-464	-0-		50	1	656	2	Y	-0-					7
10	775	N	606	-0-	-169	-0-		32	1 1 9	573	2	Y	1					8
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-		61	1	503	2	Y	-0-					8
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-		207	1 8 9	2554	2	Y	7	23	1			21
02	2240	N	2026	-0-	-214	-0-		145	1 8 9	1873	2	Y	7					28
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		108	1 7 9	1324	2	Y	6					34
04	2400	N	1847	-0-	-553	-0-		125	1 6 9	1716	2	Y	5					39
05	2232	N	1057	-0-	-1175	-0-		62	1 6 9	989	2	Y	5					44
06	1380	N	996	-0-	-384	-0-		58	1 3 9	935	2	Y	3	28	1			19
07	1922	N	1097	-0-	-825	-0-		65	1 2 9	1030	2	Y	2					21
08	1054	N	577	-0-	-477	-0-		38	1 4 9	535	2	Y	4					25
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		96	1 2 9	1258	2	Y	2					27
10	1085	N	779	-0-	-306	-0-		42	1 2 9	735	2	Y	2					29
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-		84	1 1 9	698	2	Y	1					30
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 14,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	136	1	1677	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	129	1	1658	2	Y	1					5
							1	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	1					6
							1	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	109	1	1497	2	Y	1					7
							1	9									
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	86	1	1362	2	Y	1					8
							1	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	Y	-0-	5	1			3
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	91	1	1455	2	Y	1					4
							1	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	108	1	1530	2	Y	1					5
							1	9									
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	98	1	1283	2	Y	-0-					5
10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					5
11	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	132	1	1097	2	Y	-0-					5
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	171	1	2105	2	N	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	143	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	124	1	1518	2	N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	133	1	1814	2	N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	129	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	109	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1523	-0-	-430	-0-	90	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	168	1	2390	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1198	-0-	-662	-0-	85	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	54	1	956	2	N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	206	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	1862	-0-	-2578	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	2176	-0-	-2474	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1692	-0-	-2808	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	32	-0-	-4618	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1700	-0-	-8	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	882	-0-	-948	-0-	852	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05	1891	N	1295	-0-	-596	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	863	-0-	-907	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	899	N	22	-0-	-877	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					26
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					26
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					26
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					26
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					26
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					26
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					26
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					26
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					26
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					26
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					26
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					155
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					155
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					155
04	1140	N	512	-0-	-628	-0-	512	2			N	-0-					155
05	1178	N	790	-0-	-388	-0-	790	2			N	-0-					155
06	1170	N	523	-0-	-647	-0-	523	2			N	-0-					155
07	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	2			N	-0-					155
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					155
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					155
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					155
11	900	N	631	-0-	-269	-0-	631	2			N	-0-					155
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 8,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	842	-0-	-838	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1032	-0-	-648	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	868	N	234	-0-	-634	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	643	-0-	-617	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	915	-0-	-387	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	211	-0-	-1049	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	651	N	36	-0-	-615	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	510	N	139	-0-	-371	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	450	N	26	-0-	-424	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 32-5S WELL #: 3 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	630	N	161	-0-	-469	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	390	N	204	-0-	-186	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 5 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					22
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					22
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					22
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					22
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					22
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					22
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					22
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					22
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					22
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					22
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					22
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 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	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	504	N	143	-0-	-361	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 090829 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8453 - 8755

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-

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

01	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
GP OPERATING LLC 319452
CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZ GAS CORPORATION 630560
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2787					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2787					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2787					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2787					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2787					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2787					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	282	-0-	282	3069	282	3			N	-0-					-0-
10	3331		262	-0-	-3069	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5431					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5431					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5431					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5431					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5431					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5431					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5431					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5431					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	550	-0-	550	5981	550	3			N	-0-					-0-
10	4000		550	-0-	-3450	2531	550	3			N	-0-					-0-
11	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	2531					N	NO RPT					-0-
12	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	2531					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	643					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	643					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	643					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	643					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	643					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	643					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	65	-0-	65	708	65	3			N	-0-					-0-
10	773		65	-0-	-708	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

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

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2455				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2455				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2455				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2455				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2455				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2455				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2455				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2455				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	249	-0-	249	2704	249	3		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	249	-0-	249	2953	249	3		N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2953				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2953				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	114	1	3		N	-0-			-0-
10	133	19	-0-	-114	-0-	19	3		N	-0-			-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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
10	41 R	6	-0-	-35	-0-	6	3		N	-0-			-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-

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

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	96	1	3			N	-0-					-0-
10	111		15	-0-	-96	-0-	15	3			N	-0-					-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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	708					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	713	5	3			N	-0-					-0-
10	829		116	-0-	-713	-0-	116	3			N	-0-					-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: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
10	51		7	-0-	-44	-0-	7	3			N	-0-					-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	589					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	589					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	589					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	589					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	589					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	589					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	31	-0-	31	620	31	3			N	-0-					-0-
10	1350		730	-0-	-620	-0-	730	3			N	-0-					-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: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

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

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

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

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

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1849					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1849					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1849					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1849					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1849					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1849					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1849					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1849					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	14	-0-	14	1863	14	3			N	-0-					-0-
10	2193	330	-0-	-1863	-0-	330	3			N	-0-					-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: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	735	4	3			N	-0-					-0-
10	735	-0-	-0-	-735	-0-					N	-0-					-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

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

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	135					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	11	-0-	11	146	11	3			N	-0-					-0-
10		160	14	-0-	-146	-0-	14	3			N	-0-					-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND, REX D. ESTATE OF 731670
HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

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

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

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	303	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	237	2	9	9	N	8	8	1			-0-
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	222	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	246	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	202	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	192	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	181	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	169	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	146	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	124	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	41	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	75	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	58	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	37	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	-0-	-74	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	215	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	178	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	90	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	81	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	79	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	N	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	153	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	92	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	496	N	111	-0-	-385	-0-	109	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	64	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	83	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814		236	-0-	-1578	-0-	232	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	434	N	76	-0-	-358	-0-	73	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	240	N	51	-0-	-189	-0-	50	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	279	N	56	-0-	-223	-0-	55	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	434	2	17	9	N	15	15	1			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	225	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	450	N	179	-0-	-271	-0-	178	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4	4	1			-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	172	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	149	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	257	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	356	2	8	9	N	7	7	1			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	2	14	9	N	13	13	1			-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	488	2	14	9	N	13	13	1			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	627	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	558	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	562	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	517	2	12	9	N	11	11	1			-0-
10	713	N	617	-0-	-96	-0-	605	2	12	9	N	11	11	1			-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	2	10	9	N	9	9	1			-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	584	2	10	9	N	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

TREK PETROLEUM COMPANY, INC. 867579
HUDSPETH WELL #: 2086 RRCID -> 075489 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 4824 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2020 - P/A 01/02/20

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

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
TREK PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 867579
TREK WELL #: 2 RRCID -> 225701 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4358 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20

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

TREK WELL #: 1 RRCID -> 228528 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4385 - 4527

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/2020

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

HUDSPETH (STRAWN 43242 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUDSPETH "74" WELL #: 1 RRCID -> 218415 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11672 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 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	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	651	N	157	-0-	-494	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	690	N	310	-0-	-380	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	300	N	122	-0-	-178	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	899	-0-	-217	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

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

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

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

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

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1273	-0-	-587	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	616	N	204	-0-	-412	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

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

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

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	702	-0-	-693	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	728	-0-	-712	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	961	N	104	-0-	-857	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	930	N	292	-0-	-638	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	775	N	488	-0-	-287	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	780	N	475	-0-	-305	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544

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

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1235	-0-	-315	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1071	-0-	-301	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	95	-0-	-1083	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1213	-0-	-131	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	215	-0-	-1118	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	527	N	100	-0-	-427	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	527	N	66	-0-	-461	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	600	N	89	-0-	-511	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1430	-0-	-54	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1066	-0-	-515	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	261	-0-	-917	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	930	-0-	-180	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	930	N	569	-0-	-361	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	483	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	651	N	278	-0-	-373	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	975	-0-	-61	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	695	-0-	-390	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	969	-0-	-261	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

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

RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	267	-0-	-911	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	527	N	131	-0-	-396	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	232	-0-	-884	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	981	-0-	-219	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	718	-0-	-460	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	868	N	462	-0-	-406	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	560	N	461	-0-	-99	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1051	-0-	-573	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	93	-0-	-1085	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1342	-0-	-398	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1044	-0-	-630	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	999	-0-	-9	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	809	-0-	-307	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	797	-0-	-253	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	504	N	250	-0-	-254	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	868	N	440	-0-	-428	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	780	N	175	-0-	-605	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

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

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

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	876	-0-	-240	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	602	-0-	-700	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	538	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	146	2			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1178	-0-	-26	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

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

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

01	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647

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

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	673	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	953	-0-	-132	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	980	N	681	-0-	-299	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	777	-0-	-277	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	940	-0-	-269	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	990	N	863	-0-	-127	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	775	N	462	-0-	-313	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	868	N	277	-0-	-591	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	840	N	564	-0-	-276	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	931	-0-	-340	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182371 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	565	-0-	-334	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		595	-0-	595	595	595	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		486	-0-	486	1081	486	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		128	-0-	128	1209	128	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	647	-0-	447	1656	647	2			Y	-0-					-0-
11	2243	N	587	-0-	-1656	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	682	N	507	-0-	-175	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	451	-0-	-193	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		342	-0-	342	707	342	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	760	53	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	347	-0-	147	907	347	2			Y	-0-					-0-
11	1278	N	371	-0-	-907	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	295	-0-	-797	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	93	-0-	-1116	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	341	N	53	-0-	-288	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	124	-0-	-1046	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		326	-0-	326	741	326	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		194	-0-	194	935	194	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	418	-0-	218	1153	418	2			Y	-0-					-0-
11	1554	N	401	-0-	-1153	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	673	-0-	-443	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	557	-0-	-559	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		780	-0-	780	780	780	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		690	-0-	690	1470	690	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		192	-0-	192	1662	192	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	978	-0-	778	2440	978	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1320	-0-	-1680	760	1320	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	760					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 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	682	N	307	-0-	-375	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1271	-0-	-217	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1456	-0-	1456	1456	1456	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1197	-0-	1197	2653	1197	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		544	-0-	544	3197	544	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	1848	-0-	1648	4845	1848	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1602	-0-	-1398	3447	1602	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3447					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	703	-0-	-382	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		571	-0-	571	571	571	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		619	-0-	619	1190	619	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		237	-0-	237	1427	237	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	895	-0-	695	2122	895	2			Y	-0-					-0-
11	2975	N	853	-0-	-2122	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	728	N	533	-0-	-195	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

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

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

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

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

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	326	-0-	-2216	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4429	-0-	1429	1429	4429	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3096	-0-	-4	1425	3096	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2952	-0-	-148	1277	2952	2			N	-0-					-0-
09	4054	X	2777	-0-	-1277	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

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

DJH OIL & GAS LLC 221734
N. B. THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 018929 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	848	-0-	-144	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 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-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1416	-0-	-754	-0-	1416	2			Y	-0-					2
02	1540	N	1445	-0-	-95	-0-	1445	2			Y	-0-					2
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	Y	1					3
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					3
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					3
06	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			Y	-0-					3
07	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2			Y	-0-					3
08	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	1777	2			Y	-0-					3
09	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			Y	-0-					3
10	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	1327	2			Y	-0-					3
11	1710	N	1307	-0-	-403	-0-	1307	2			Y	-0-					3
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					12
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					12
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					12
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	934	2	1	9	Y	1					13
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1074	2	1	9	Y	1					14
06	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	2			Y	-0-					14
07	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			Y	-0-					14
08	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			Y	-0-					14
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					14
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	Y	2					16
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 10,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					1
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					1
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					1
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					1
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					1
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	713	N	531	-0-	-182	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	980	N	684	-0-	-296	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	100	-0-	-950	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	829	-0-	-221	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	330	-0-	-755	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 19 RRCID -> 161354 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	990	N	55	-0-	-935	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	590	-0-	-650	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	713	N	361	-0-	-352	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1495	-0-	-437	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1704	-0-	-396	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1165	-0-	-1005	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2395	-0-	-550	-0-	2395	2			Y	-0-					25
02	2660	X	2317	-0-	-343	-0-	2317	2			Y	-0-					25
03	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	2375	2	2	9	Y	2					27
04	2640	X	2250	-0-	-390	-0-	2248	2	2	9	Y	2					29
05	2573	X	2485	-0-	-88	-0-	2483	2	2	9	Y	2					31
06	2490	X	2199	-0-	-291	-0-	2199	2			Y	-0-					31
07	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	2062	2			Y	-0-					31
08	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					31
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	2	1	9	Y	1					32
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					32
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2554	2	4	9	Y	4					36
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 25,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1510	2	15	9	Y	14	14	1			10
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	1355	2	4	9	Y	4					14
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	2	15	9	Y	14	13	1			15
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1508	2	8	9	Y	7	14	1			8
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1486	2	11	9	Y	10	14	1			4
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	2	7	9	Y	6					10
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1694	2	3	9	Y	3					13
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	2	6	9	Y	5	12	1			6
09	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	1484	2	4	9	Y	4					10
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	Y	6	14	1			2
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1541	2	7	9	Y	6					8
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	366	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	369	2	1	9	Y	1					4
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	Y	5	4	1			5
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1	4	1			2
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2					3
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					4
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	395	2	2	9	Y	2	4	1			2
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	364	2	1	9	Y	1					3
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	389	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	366	2	1	9	Y	1					2
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2054	2	3	9	N	3	3	1			2
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	2	1	9	N	1					3
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2069	2	3	9	N	3	3	1			3
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1931	2	2	9	N	2	3	1			2
05	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1810	2	2	9	N	2	3	1			1
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	1	9	N	1					2
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	N	1					3
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-	2	1			1
09	2100	N	1668	-0-	-432	-0-	1667	2	1	9	N	1					2
10	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2059	2	1	9	N	1	3	1			-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2					2
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	847	2	1	9	Y	1					2
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	815	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	930	N	829	-0-	-101	-0-	827	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					1
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	Y	1					2
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					1
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1					1
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					3
02	980	N	825	-0-	-155	-0-	825	2			Y	-0-					3
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					3
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	Y	1					4
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					4
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					4
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					4
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					4
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					4
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			Y	-0-					4
11	1050	N	941	-0-	-109	-0-	940	2	1	9	Y	1					5
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1895	-0-	-275	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2555	-0-	-115	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	1798	-0-	-842	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2822	-0-	-298	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2459	-0-	-661	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2528	-0-	-696	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2310	-0-	-510	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	538	-0-	-299	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	N	6	6	1			4
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	413	2	3	9	N	3					7
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	2	7	9	N	6	6	1			7
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	6	1			4
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	416	2	4	9	N	4	6	1			2
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	421	2	2	9	N	2					4
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2	9	N	2					6
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3	6	1			3
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2					5
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	521	2	2	9	N	2	6	1			1
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3					4
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1090	2	4	9	N	4	4	1			3
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1					4
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1417	2	4	9	N	4	4	1			4
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	N	2	4	1			2
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	N	3	4	1			1
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1280	2	2	9	N	2					3
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	N	1					4
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1	3	1			2
09	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1140	2	1	9	N	1					3
10	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1149	2	2	9	N	2	4	1			1
11	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	1024	2	1	9	N	1					2
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1879	-0-	-725	-0-	1879	2			N	-0-					95
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					95
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	2	6	9	N	5					100
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	N	5					105
05	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1984	2	7	9	N	6					111
06	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1659	2	2	9	N	2					113
07	2108	N	1593	-0-	-515	-0-	1593	2			N	-0-					113
08	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1642	2			N	-0-					113
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	N	2					115
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					115
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1754	2	12	9	N	11					126
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 20,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					5
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					5
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					5
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					5
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					5
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					5
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					5
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					6
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					6
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					6
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	703	-0-	-382	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	608	-0-	-446	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	848	-0-	-748	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	930	N	379	-0-	-551	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	854	-0-	-856	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1032	-0-	-735	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 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	5921	X	4936	-0-	-985	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4072	-0-	-1012	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3570	-0-	-1560	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4481	-0-	-820	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3642	-0-	-1458	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3792	-0-	-1478	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4330	-0-	-20	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4140	-0-	-180	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

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

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-				-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-				-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-				-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-				-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-				-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-				-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-				-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-				-0-
04	690	N	30	-0-	-660	-0-	30	3			N	-0-				-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-				-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-				-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-				-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-				-0-
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-				-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-				-0-
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	54	-0-	-1566	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	51	-0-	-1899	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1221	-0-	-670	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 031572 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	420	N	42	-0-	-378	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	108	-0-	-1032	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	868	N	306	-0-	-562	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

01	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	617	-0-	-613	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	287	-0-	-364	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. //CONT.// 130354
COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3450	-0-	-22	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3080	-0-	-28	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	372	-0-	-2988	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	665	-0-	-2745	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
11	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					12
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					12
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					12
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					12
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					12
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					12
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					12
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					12
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					12
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					12
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					4
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					4
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					4
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					4
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					4
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					4
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					4
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					4
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					4
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					4
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3747	-0-	647	647	3747	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2842	-0-	-258	389	2842	2			Y	-0-					-0-
09	2766	N	2377	-0-	-389	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					108
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					108
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					108
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					108
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					108
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					108
07	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	2			Y	-0-					108
08	2900	N	2588	-0-	-312	-0-	2588	2			Y	-0-					108
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					108
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					108
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 22,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					14
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					14
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					14
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					14
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					14
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					14
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					14
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					14
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					14
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					14
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 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	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	780	-0-	-2250	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
*11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					1
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					1
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					1
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					1
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					1
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					1
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					1
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					1
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					1
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					1
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					13
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					13
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					13
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					13
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					13
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					13
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					13
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					13
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					13
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					13
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			57
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			57
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			57
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			57
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			57
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			57
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		Y	-0-			57
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-			57
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		Y	-0-			57
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-			57
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		Y	-0-			57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: 16,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-			-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-			-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-			-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			15
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			15
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			15
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			15
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			15
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			15
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			15
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			15
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			15
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			15
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					101
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					101
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					101
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					101
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					101
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					101
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					101
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					101
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					101
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					101
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 14,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					105
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					105
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					105
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					105
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					105
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					105
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					105
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					105
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					105
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					105
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 12,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					81
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					81
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-					81
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					81
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					81
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					81
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					81
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					81
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					81
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					81
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 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	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					68
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					68
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					68
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					68
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					68
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					68
07	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	2			Y	-0-					68
08	2373	N	2361	-0-	-12	-0-	2361	2			Y	-0-					68
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					68
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					68
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 21,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	2670	-0-	270	270	2670	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2670	-0-	-130	140	2670	2			Y	-0-					-0-
03	2810	N	2670	-0-	-140	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3144	-0-	44	1088	3144	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2629	-0-	-371	717	2629	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2539	-0-	-561	156	2539	2			Y	-0-					-0-
*11	2469	N	2313	-0-	-156	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	750	N	159	-0-	-591	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	806	N	199	-0-	-607	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	810	N	438	-0-	-372	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4565	-0-	1465	1465	4565	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2189	-0-	-811	654	2189	2			N	-0-					-0-
07	2804	N	2150	-0-	-654	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2055	-0-	-115	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	944	2	20	9	Y	18	19	1			13
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	2	8	9	Y	7					20
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	807	2	22	9	Y	20	19	1			21
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	631	2	10	9	Y	9	19	1			11
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	427	2	15	9	Y	14	19	1			6
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	Y	7					13
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	643	2	7	9	Y	6					19
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	655	2	7	9	Y	6	17	1			8
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	Y	6					14
10	651	N	575	-0-	-76	-0-	565	2	10	9	Y	9	20	1			3
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	Y	8					11
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

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

MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

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

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

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

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

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

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

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

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

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

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

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

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	810	N	21	-0-	-789	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	744	N	173	-0-	-571	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

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

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	420	N	14	-0-	-406	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	215	3		N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330	N	15	-0-	-315	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

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

UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
04	690 N	22	-0-	-668	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	3		N	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
10	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	3		N	-0-			-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3		N	-0-			-0-
02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3		N	-0-			-0-
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3		N	-0-			-0-
04	3660 X	140	-0-	-3520	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	3782 X	2944	-0-	-838	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			-0-
07	3782 X	3252	-0-	-530	-0-	3252	3		N	-0-			-0-
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3		N	-0-			-0-
09	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3		N	-0-			-0-
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3		N	-0-			-0-
11	3660 X	1346	-0-	-2314	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
*12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

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

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 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	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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	116	-0-	-3124	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2031	-0-	-1317	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2630	-0-	-610	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2749	-0-	-599	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	16	-0-	-1424	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	620	-0-	-868	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	11	-0-	-1219	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

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

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3879	-0-	-209	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	175	-0-	-4205	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4168	-0-	-212	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4376	-0-	-150	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	56	-0-	-1444	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	42	-0-	-1398	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	806	-0-	-634	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	360	N	18	-0-	-342	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	588	N	395	-0-	-193	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	630	N	19	-0-	-611	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	540	N	211	-0-	-329	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	812	N	652	-0-	-160	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	990	N	19	-0-	-971	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	840	N	29	-0-	-811	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	750	N	35	-0-	-715	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	837	N	127	-0-	-710	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	510	N	195	-0-	-315	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 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	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1618	-0-	-398	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	94	-0-	-2156	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2115	-0-	-375	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2260	-0-	-313	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	840	N	22	-0-	-818	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	720	N	119	-0-	-601	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	58	-0-	-1142	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	877	-0-	-363	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	997	-0-	-203	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

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

UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2882	3			N	-0-					-0-
02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	108	-0-	-2682	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	1761	-0-	-1184	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3345	-0-	245	245	3345	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3068	-0-	-32	213	3068	3			N	-0-					-0-
09	2872	N	2659	-0-	-213	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	280	N	5	-0-	-275	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	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: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

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

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3		N	-0-			-0-
02	2128	X	1759	-0-	-369	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
03	2356	X	1938	-0-	-418	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
04	2280	X	79	-0-	-2201	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	2356	X	1661	-0-	-695	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
10	2356	N	1915	-0-	-441	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
11	1920	N	1618	-0-	-302	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
12	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	1882	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

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

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555

01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1286	-0-	-142	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	80	-0-	-1600	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1568	-0-	-230	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1166	-0-	-574	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

01	3100 N	3976	-0-	876	876	3976	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2660	-0-	-140	736	2660	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2636	-0-	-464	272	2636	3		N	-0-			-0-
04	2010 X	105	-0-	-1905	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	2077 X	1932	-0-	-145	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		N	-0-			-0-
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
10	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317

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

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	690	N	25	-0-	-665	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

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

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	570	N	15	-0-	-555	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	3			N	-0-					-0-
02	2676	N	2432	-0-	-244	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	87	-0-	-2373	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1875	-0-	-667	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2443	-0-	-99	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448

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

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	14	-0-	-406	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 279721 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	884	-0-	-226	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	930	-0-	-330	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	193	-0-	-1187	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	990	N	103	-0-	-887	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	540	-0-	-545	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	588	N	419	-0-	-169	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	600	N	328	-0-	-272	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	870	N	217	-0-	-653	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	870	N	670	-0-	-200	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

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

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564

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

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169803 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

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

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

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

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

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

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	960	N	72	-0-	-888	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	992	N	777	-0-	-215	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

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

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	549	-0-	-459	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	52	-0-	-1178	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	607	-0-	-653	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
*11	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	3			N	-0-			-0-
12	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	101	1	1651	3	N	-0-			-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	81	1	1213	3	N	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1270	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	86	-0-	-1414	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	77	1	2137	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	64	1	2998	3	N	-0-			-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	3	N	-0-			-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	60	1	1510	3	N	-0-			-0-
*11	1500	N	1069	-0-	-431	-0-	61	1	1008	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1089	-0-	-461	-0-	58	1	1031	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	59	1	968	3	N	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	3	N	-0-			-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	3	N	-0-			-0-
04	930	N	20	-0-	-910	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	48	1	1308	3	N	-0-			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	46	1	1653	3	N	-0-			-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	821	3	N	-0-			-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	3	N	-0-			-0-
*11	930	N	691	-0-	-239	-0-	39	1	652	3	N	-0-			-0-
12	868	N	534	-0-	-334	-0-	29	1	505	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	250	1	4095	3	N	-0-			-0-
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	309	1	4091	3	N	-0-			-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	296	1	4326	3	N	-0-			-0-
04	4200	X	185	-0-	-4015	-0-	13	1	172	3	N	-0-			-0-
05	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	388	1	6246	3	N	-0-			-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			-0-
07	4650	X	150	-0-	-4500	-0-	2	1	148	3	N	-0-			-0-
08	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	410	1	6257	3	N	-0-			-0-
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	232	1	5555	3	N	-0-			-0-
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	413	1	4964	3	N	-0-			-0-
*11	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	240	1	3968	3	N	-0-			-0-
12	4650	X	3361	-0-	-1289	-0-	201	1	3160	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	190	1	3109	3	N	-0-			-0-
02	2828	X	2791	-0-	-37	-0-	195	1	2596	3	N	-0-			-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	182	1	3036	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	129	-0-	-2901	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	165	1	4309	3	N	-0-			-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
07	3131	X	334	-0-	-2797	-0-	334	3			N	-0-			-0-
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	113	1	5679	3	N	-0-			-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	101	1	3754	3	N	-0-			-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	125	1	3171	3	N	-0-			-0-
*11	3030	X	2344	-0-	-686	-0-	130	1	2214	3	N	-0-			-0-
12	3131	X	2161	-0-	-970	-0-	116	1	2045	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	-0-			-0-
02	896	N	824	-0-	-72	-0-	824	2			N	-0-			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
04	900	N	77	-0-	-823	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-			-0-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
08	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-			-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	521	-0-	-99	-0-	521	2		N	-0-			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04	510	N	47	-0-	-463	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	2		N	-0-			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08	496	N	141	-0-	-355	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-			-0-
04	630	N	77	-0-	-553	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		164	-0-	164	164	164	2		Y	-0-			-0-
08	485	N	321	-0-	-164	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-			-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			6
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			6
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			6
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			6
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-			6
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-			6
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			6
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			6
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			6
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-			6
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			6
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					7
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					7
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					7
04	870	N	111	-0-	-759	-0-	111	2			Y	-0-					7
05	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	2			Y	-0-					7
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					7
08	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	2			Y	-0-					7
09	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	2			Y	-0-					7
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					7
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					7
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	480	N	24	-0-	-456	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					14
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					14
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					14
04	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			N	-0-					14
05	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					14
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			N	-0-					14
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					14
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					14
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					14
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					14
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					14
12	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	162	-0-	-978	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	961	N	343	-0-	-618	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					6
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					6
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					6
04	810	N	122	-0-	-688	-0-	122	2			Y	-0-					6
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					6
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					6
08	354	N	138	-0-	-216	-0-	138	2			Y	-0-					6
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					6
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					6
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					6
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	450	N	75	-0-	-375	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	390	N	152	-0-	-238	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	181	-0-	-899	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	359	-0-	-819	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	330	N	28	-0-	-302	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	889	-0-	-289	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	960	-0-	-104	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	870	N	119	-0-	-751	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	314	-0-	-802	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 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	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
04	360	N	34	-0-	-326	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-			-0-
06	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	2		N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

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

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2		N	-0-			-0-
04	960	N	98	-0-	-862	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	1116	N	365	-0-	-751	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					8
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					8
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					8
04	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	2			Y	-0-					8
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					8
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					8
08	104	N	36	-0-	-68	-0-	36	2			Y	-0-					8
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			Y	-0-					8
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					8
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					8
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 5 RRCID -> 158247 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	814	2			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	750	N	73	-0-	-677	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	330	N	23	-0-	-307	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	736	-0-	-101	-0-	736	2		N	-0-			-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	2		N	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04	720	N	91	-0-	-629	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	806	N	430	-0-	-376	-0-	430	2		N	-0-			-0-
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2		N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 32-1/2 WELL #: 1 RRCID -> 160613 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3102	-0-	-29	-0-	3100	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2978	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3133	3	1	9	N	1	1	1			1
04	3030	X	1138	-0-	-1892	-0-	1137	3	1	9	N	1	1	1			1
05	3131	X	1603	-0-	-1528	-0-	1602	3	1	9	N	1					2
06	3030	X	653	-0-	-2377	-0-	653	3			N	-0-					2
07	3131	X	790	-0-	-2341	-0-	790	3			N	-0-					2
08	3131	X	1862	-0-	-1269	-0-	1862	3			N	-0-	1	1			1
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-	1	1			-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3488	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3670	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3530	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854

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

HUPPLER (ELLENBURGER) //CONT.// 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

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

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

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

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1294	-0-	-380	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1061	-0-	-499	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	939	-0-	-704	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1102	-0-	-488	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.// 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	590	-0-	-250	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 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	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021

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

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5842 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11164	-0-	-1360	-0-	10724	3	440	9	Y	400	398	1			36
02	11312	X	10096	-0-	-1216	-0-	9551	3	545	9	Y	495	481	1			50
03	12276	X	11454	-0-	-822	-0-	10619	3	835	9	Y	759	729	1			80
04	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	10628	3	509	9	Y	463	485	1			58
05	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11169	3	769	9	Y	699	681	1			76
06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	10951	3	524	9	Y	476	533	1			19
07	11439	X	11372	-0-	-67	-0-	10974	3	398	9	Y	362	362	1			19
08	11935	X	10858	-0-	-1077	-0-	10445	3	413	9	Y	375	355	1			39
09	11550	X	10119	-0-	-1431	-0-	9755	3	364	9	Y	331	333	1			37
10	11935	X	8335	-0-	-3600	-0-	7960	3	375	9	Y	341	336	1			42
11	11490	X	8283	-0-	-3207	-0-	7961	3	322	9	Y	293	303	1			32
12	11377	X	9837	-0-	-1540	-0-	9438	3	399	9	Y	363	358	1			37

TOTAL GAS PROD: 126,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,357

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 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	2342	N	649	-0-	-1693	-0-	649	2			Y	-0-					75
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	2			Y	-0-					75
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			Y	-0-					75
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					75
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					75
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					75
07	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			Y	-0-					75
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			Y	-0-					75
09	DLQ G-10		766	-0-	766	766	766	2			Y	-0-					75
10	DLQ G-10		857	-0-	857	1623	857	2			Y	-0-					75
11	DLQ G-10		754	-0-	754	2377	754	2			Y	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2377					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1211	-0-	-1889	3322	1211	2			Y	-0-	175	1			22
02	2800	N	1435	-0-	-1365	1957	1435	2			Y	-0-					22
03	3100	N	1618	-0-	-1482	475	1618	2			Y	-0-					22
04	1922	N	1447	-0-	-475	-0-	1447	2			Y	-0-					22
05	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	1233	2			Y	-0-					22
06	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			Y	-0-					22
07	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			Y	-0-					22
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1211	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		783	-0-	783	1994	783	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		1402	-0-	1402	3396	1402	2			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3396					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					78
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					78
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					78
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					78
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					78
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					78
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					78
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-					78
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					78
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					78
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					78
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					58
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					58
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					58
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					58
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					58
06	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					58
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					58
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					58
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					58
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					58
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					196
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					196
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					196
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					196
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					196
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					196
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					196
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					196
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					196
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-	114	1			82
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					82
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE "A" WELL #: 3013 RRCID -> 135108 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	456	-0-	-160	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	245	-0-	-437	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	685	2	24	9	Y	22					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1355	2	81	9	Y	74					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	84	-0-	-474	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	146	2	18	9	Y	16					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	595	-0-	-304	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	198	-0-	-1166	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	620	2	29	9	Y	26					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

INGHAM (CLEAR FORK) 44558 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY 29-15 WELL #: 1 RRCID -> 101449 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 7347 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					14
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					14
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					14
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					18
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					18
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					18
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					18
05	403	N	134	-0-	-269	-0-	134	2			N	-0-					18
06	360	N	34	-0-	-326	-0-	34	2			N	-0-					18
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					18
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					18
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					18
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					18
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					17
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					17
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					17
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					17
05	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-					17
06	390	N	35	-0-	-355	-0-	35	2			N	-0-					17
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					17
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					17
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					17
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					17
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043

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

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
ODESSA ETAL WELL #: 101 RRCID -> 083548 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					3
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					3
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					3
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					3
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					3
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					3
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					3
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265

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-

STATE UNIVERSITY "ET" WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					75
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	2			Y	-0-					75
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					75
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					75
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					75
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					75
07	DLQ G-10		435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					75
08	DLQ G-10		458	-0-	458	893	458	2			Y	-0-					75
09	1100	N	510	-0-	-590	303	510	2			Y	-0-					75
10	874	N	571	-0-	-303	-0-	571	2			Y	-0-					75
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2000

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

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-		N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	212	-0-	-1617	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1216	-0-	-1016	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1132	-0-	-912	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	454	-0-	-848	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-635	-0-	20	1	616	3	N	-0-					20
02	1036	N	676	-0-	-360	-0-	22	1	654	3	N	-0-					20
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	37	1	1186	3	N	-0-					20
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	44	1	1393	3	N	-0-					20
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	45	1	1490	3	N	-0-					20
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	34	1	1263	3	N	-0-					20
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	41	1	1507	3	N	-0-					20
08	1550	N	622	-0-	-928	-0-	19	1	603	3	N	-0-					20
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	42	1	1430	3	N	-0-					20
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	44	1	1433	3	N	-0-					20
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	19	1	560	3	N	-0-					20
12	1519	N	103	-0-	-1416	-0-	4	1	99	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

PRIDE ENERGY COMPANY 677050

INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					110
02	1148	N	1120	-0-	-28	-0-	1120	2			N	-0-					110
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					110
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			N	-0-					110
05	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					110
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1171	2	15	9	N	14					124
07	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					124
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					124
09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-					124
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					124
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			N	-0-					124
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 14,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					35
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					35
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					35
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					35
05	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	1645	3			N	-0-					35
06	1770	N	1430	-0-	-340	-0-	1430	3			N	-0-					35
07	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1590	3			N	-0-					35
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					35
09	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	1226	3			N	-0-					35
10	3100	N	3735	-0-	635	635	3735	3			N	-0-					35
11	2576	N	1941	-0-	-635	-0-	1941	3			N	-0-					35
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610

INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	9	8			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*11	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					95
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					95
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					95
04	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			Y	-0-					95
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-					95
06	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			Y	-0-					95
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					95
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					95
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					95
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					95
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					95
12	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM 22 WELL #: 1 RRCID -> 219401 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 8422

01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	277	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	567	288	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	296	-0-	296	863	296	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	91	-0-	91	954	91	3			Y	-0-					-0-
05	969	N	15	-0-	-954	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	31	-0-	-269	-0-	24	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	302	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

01	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	2640	3			N	-0-					156
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					156
03	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	3057	3			N	-0-					156
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					156
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					156
06	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	2737	3			N	-0-					156
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					156
08	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2925	3			N	-0-					156
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					156
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					156
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					156
*12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 37,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-					40
02	1484	N	1201	-0-	-283	-0-	1201	3			N	-0-					40
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					40
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					40
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					40
06	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	1089	3			N	-0-					40
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					40
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	3			N	-0-					40
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					40
10	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	3			N	-0-					40
11	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-					40
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 018936 COMPL. DATE 11/19/1961 TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 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	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	322	2	13	9	Y	12					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1051	-0-	-468	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4122	-0-	1122	1122	4122	2			Y	-0-					-0-
07	2374	N	1252	-0-	-1122	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4170	-0-	1070	1070	4170	2			Y	-0-					-0-
09	4997	X	3927	-0-	-1070	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
*12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4573	2	153	9	Y	139					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	394	-0-	-133	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	566	-0-	-274	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	608	-0-	-260	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	291	-0-	-329	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	162	-0-	-438	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	952	2	37	9	Y	34					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634

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

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

INGHAM (FUSSELMAN) 44558 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 123004 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7971 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2					6
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					6
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					6
04	480	N	230	-0-	-250	-0-	230	3			Y	-0-					6
05	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	3			Y	-0-					6
06	630	N	65	-0-	-565	-0-	65	3			Y	-0-					6
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					6
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					6
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					6
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					6
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					6
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

INGHAM (QUEEN) 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL WELL #: 402 RRCID -> 085101 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465

01	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
05	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
06	15	N	4	-0-	-11	B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

01	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
05	62	N	13	-0-	-49	B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
06	60	N	12	-0-	-48	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	13	N	2	-0-	-11	B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	27	-0-	-35	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	13	N	5	-0-	-8	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
05	186	N	35	-0-	-151	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	150	N	64	-0-	-86	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
05	248	N	46	-0-	-202	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	120	N	52	-0-	-68	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	24	-0-		-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-		-12 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-		-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	57	N	57	-0-		-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-		-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-		-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	93	-0-		-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-		-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-		-122 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	23	-0-		-127 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-		-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	60	-0-		-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-		-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	30	-0-		-218 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-		-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-		-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	299	N	299	-0-		-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-		-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-		-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-		-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-		-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	43	-0-		-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-		-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-		-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-		-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	92	N	92	-0-		-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	43	-0-		-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-		-122 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-		-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-		-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	69	-0-		-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	13	-0-		-142 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-		-49 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-		-9 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	61	-0-	-125	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 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	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM GULF "B" WELL #: 466Q RRCID -> 246917 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1350 - 1436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	109	-0-	-76 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	29	-0-	-157 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	50	-0-	-198 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

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-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
PERNER 42-A- WELL #: 2 RRCID -> 223113 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 1488

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 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-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
PERNER 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	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-

PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	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-

PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

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

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-83 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 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: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33" WELL #: 1 RRCID -> 097179 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	-0-	-0-	-5 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: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. 29-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	-0-	-0-	-14 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: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 098165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	-0-	-0-	-12 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: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 098166 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 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: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	-0-	-0-	-14 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: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "29-B" WELL #: 1 RRCID -> 098566 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	-0-	-0-	-12 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: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 098922 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	-0-	-0-	-7 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: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	-0-	-0-	-13 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: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 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: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	-0-	-0-	-13 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: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			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	90	N	-0-	-0-	-90 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: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 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: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 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: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 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: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-F" WELL #: 2 RRCID -> 102710 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	-0-	-0-	-14 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: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "6-30" WELL #: 1 RRCID -> 102711 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 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	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 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: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "6-30" WELL #: 2 RRCID -> 102924 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 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: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			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	30	N	-0-	-0-	-30 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: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

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

UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 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: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "24-29" WELL #: 6 RRCID -> 171249 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 1598 PERF. 1356 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 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: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-L" WELL #: 1 RRCID -> 171590 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 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: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL) 44568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM FARMS "23" WELL #: 1 RRCID -> 095244 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7821 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					117
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					117
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					117
04	2370	N	897	-0-	-1473	-0-	897	2			N	-0-					117
05	2511	N	141	-0-	-2370	-0-	141	2			N	-0-					117
06	2670	N	366	-0-	-2304	-0-	366	2			N	-0-					117
*07	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	2			N	-0-					117
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					117
09	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					117
10	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	2			N	-0-					117
11	3000	N	2761	-0-	-239	29	2761	2			N	-0-					117
*12	3067	N	3038	-0-	-29	-0-	3038	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 21,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE (CANYON) 44634 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 057661 COMPL. DATE 09/09/1972 TOTAL DEPTH 3611 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	-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-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

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-

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

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

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

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 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	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-

INTERSTATE (STRAWN) 44634 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 6 RRCID -> 097869 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 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	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-

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLIAMS 11 WELL #: 1 RRCID -> 125407 COMPL. DATE 10/11/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 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	708	R	708	-0-	-0-	-0-	679	2	29	9	N	26					228
02	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	186	1			42
03	712	R	712	-0-	-0-	-0-	700	2	12	9	N	11	8	8			45
04	697	R	697	-0-	-0-	-0-	678	2	19	9	N	17					62
05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	N	10					72
06	681	R	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6					78
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					83
08	688	R	688	-0-	-0-	-0-	682	2	6	9	N	5					88
09	657	R	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9					97
10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	644	2	12	9	N	11					108
11	600	#	82	-0-	-518	-0-	78	2	4	9	N	4					112
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

TANKERSLEY WELL #: 6 RRCID -> 273074 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT					35

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

J.D. GAS (STRAWN) 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
PHILLIPS "B" WELL #: 306D RRCID -> 226599 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 10209 - 10515

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
02	308	N		300	-0-	-8	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
03	341	N		327	-0-	-14	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
04	360	N		318	-0-	-42	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
05	341	N		324	-0-	-17	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
06	337	N		337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
07	388	N		388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
08	376	N		376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
09	330	N		327	-0-	-3	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
10	403	N		344	-0-	-59	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
11	372	N		372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
*12	392	N		392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. GAS (STRAWN) //CONT.// 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	3	N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-			-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-
11	330	N	145	-0-	-185	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. GAS, INC. 427477
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 097681 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 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	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-

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	318	3	14	9	N	13					118
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	293	3	9	9	N	8					126
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	N	3	102	1			27
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	3	10	9	N	9					36
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	445	3	10	9	N	9					45
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	334	3	8	9	N	7					52
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	334	3	8	9	N	7					59
08	465	N	322	-0-	-143	-0-	321	3	1	9	N	1					60
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	N	3					63
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	282	3	2	9	N	2					65
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					65
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BLAIR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101609 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6429 - 6572

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-

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

01	8928	X	4340	-0-	-4588	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6725	-0-	-863	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	5580	-0-	-2821	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	181	-0-	-6749	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	3747	-0-	-3453	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	1760	-0-	-5680	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	311	-0-	-5269	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	158	-0-	-8122	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	189	-0-	-8367	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	519	-0-	-3231	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35774	X	34006	-0-	-1768	-0-	34006	2			N	-0-					-0-
02	31416	X	31369	-0-	-47	-0-	31369	2			N	-0-					-0-
03	34782	X	34295	-0-	-487	-0-	34295	2			N	-0-					-0-
04	32910	X	31203	-0-	-1707	-0-	31203	2			N	-0-					-0-
05	34720	X	34651	-0-	-69	-0-	34651	2			N	-0-					-0-
06	33600	X	33545	-0-	-55	-0-	33545	2			N	-0-					-0-
07	35073	X	35073	-0-	-0-	-0-	35073	2			N	-0-					-0-
08	34658	X	34310	-0-	-348	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
09	33540	X	32376	-0-	-1164	-0-	32376	2			N	-0-					-0-
10	35061	X	33177	-0-	-1884	-0-	33177	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	32193	-0-	-1737	-0-	32193	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	32254	-0-	-2807	-0-	32254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83142	X	80378	-0-	-2764	-0-	80378	2			N	-0-					-0-
02	74816	X	72345	-0-	-2471	-0-	72345	2			N	-0-					-0-
03	82832	X	79595	-0-	-3237	-0-	79595	2			N	-0-					-0-
04	77790	X	77472	-0-	-318	-0-	77472	2			N	-0-					-0-
05	80383	X	79716	-0-	-667	-0-	79716	2			N	-0-					-0-
06	77790	X	77052	-0-	-738	-0-	77052	2			N	-0-					-0-
07	80383	X	80383	-0-	-0-	-0-	80383	2			N	-0-					-0-
08	80914	X	80914	-0-	-0-	-0-	80914	2			N	-0-					-0-
09	78591	X	78591	-0-	-0-	-0-	78591	2			N	-0-					-0-
10	80383	X	80037	-0-	-346	-0-	80037	2			N	-0-					-0-
11	79069	X	79069	-0-	-0-	-0-	79069	2			N	-0-					-0-
12	81220	X	76568	-0-	-4652	-0-	76568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	29092	-0-	-389	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
02	26628	X	26253	-0-	-375	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	28561	-0-	-920	-0-	28561	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	27413	-0-	-967	-0-	27413	2			N	-0-					-0-
05	29326	X	28417	-0-	-909	-0-	28417	2			N	-0-					-0-
06	28140	X	27125	-0-	-1015	-0-	27121	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	29078	X	28349	-0-	-729	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	28613	2			N	-0-					-0-
09	27612	X	27612	-0-	-0-	-0-	27612	2			N	-0-					-0-
10	28427	X	28111	-0-	-316	-0-	28111	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	27014	-0-	-676	-0-	27014	2			N	-0-					-0-
12	28613	X	28108	-0-	-505	-0-	28108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1384	-0-	-445	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1363	-0-	-404	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	969	-0-	-531	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	817	-0-	-503	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	992	N	764	-0-	-228	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7044	-0-	-861	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6838	-0-	-302	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7190	-0-	-715	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6486	-0-	-1164	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5240	-0-	-2665	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
08	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
09	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7360	-0-	-545	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
*12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4234	-0-	1234	1234	4234	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6339	-0-	3239	4473	6339	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2860	-0-	-140	4333	2860	2			N	-0-					-0-
07	6511	X	2178	-0-	-4333	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	19871	-0-	-620	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	17880	-0-	-460	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19738	-0-	-536	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	19353	-0-	-147	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	20030	-0-	-120	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	18996	-0-	-234	-0-	18996	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	19979	-0-	-16	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	19969	-0-	-57	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	19324	-0-	-56	-0-	19324	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	19933	-0-	-93	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	19267	-0-	-53	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	19772	-0-	-192	-0-	19772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55273	X	54210	-0-	-1063	-0-	54210	2			N	-0-					-0-
02	50596	X	49061	-0-	-1535	-0-	49061	2			N	-0-					-0-
03	56017	X	54194	-0-	-1823	-0-	54194	2			N	-0-					-0-
04	54210	X	53686	-0-	-524	-0-	53686	2			N	-0-					-0-
05	54882	X	54882	-0-	-0-	-0-	54882	2			N	-0-					-0-
06	53290	X	53290	-0-	-0-	-0-	53290	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	53753	-0-	-1737	-0-	53753	2			N	-0-					-0-
08	55490	X	55191	-0-	-299	-0-	55191	2			N	-0-					-0-
09	53700	X	53132	-0-	-568	-0-	53132	2			N	-0-					-0-
10	55056	X	51613	-0-	-3443	-0-	51613	2			N	-0-					-0-
11	53400	X	51307	-0-	-2093	-0-	51307	2			N	-0-					-0-
12	55180	X	49618	-0-	-5562	-0-	49618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

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

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

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	720	N	383	-0-	-337	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 046724 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	31555	2			N	-0-					-0-
02	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	28468	2			N	-0-					-0-
03	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	31249	2			N	-0-					-0-
04	30216	X	30216	-0-	-0-	-0-	30216	2			N	-0-					-0-
05	31298	X	31298	-0-	-0-	-0-	31298	2			N	-0-					-0-
06	30405	X	30405	-0-	-0-	-0-	30405	2			N	-0-					-0-
07	31302	X	31302	-0-	-0-	-0-	31302	2			N	-0-					-0-
08	31442	X	31442	-0-	-0-	-0-	31442	2			N	-0-					-0-
09	30318	X	30318	-0-	-0-	-0-	30318	2			N	-0-					-0-
10	31289	X	31289	-0-	-0-	-0-	31289	2			N	-0-					-0-
11	30471	X	30471	-0-	-0-	-0-	30471	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	31059	-0-	-96	-0-	31059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5944	-0-	-380	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4315	-0-	-1397	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4421	-0-	-1903	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4532	-0-	-1588	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5066	-0-	-1258	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4732	-0-	-1028	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6462	-0-	-79	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5672	-0-	-1	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5126	-0-	-1114	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5109	-0-	-1401	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4792	-0-	-1508	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5160	-0-	-1350	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5008	-0-	-665	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4731	-0-	-399	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4902	-0-	-244	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4603	-0-	-377	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
*12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2272	-0-	-488	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2749	-0-	-103	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2258	-0-	-412	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1591	-0-	-209	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35464	X	34998	-0-	-466	-0-	34998	2			N	-0-					-0-
02	32032	X	31677	-0-	-355	-0-	31677	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	34911	-0-	-553	-0-	34911	2			N	-0-					-0-
04	33870	X	33604	-0-	-266	-0-	33574	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05	35061	X	33757	-0-	-1304	-0-	33757	2			N	-0-					-0-
06	33930	X	33325	-0-	-605	-0-	33315	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	35061	X	34994	-0-	-67	-0-	34994	2			N	-0-					-0-
08	34937	X	34937	-0-	-0-	-0-	34937	2			N	-0-					-0-
09	33600	X	33469	-0-	-131	-0-	33469	2			N	-0-					-0-
10	34999	X	34228	-0-	-771	-0-	34228	2			N	-0-					-0-
11	34119	X	34119	-0-	-0-	-0-	34119	2			N	-0-					-0-
12	34999	X	33906	-0-	-1093	-0-	33906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
*12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	22908	-0-	-280	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
02	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	22940	-0-	-62	-0-	22940	2			N	-0-					-0-
04	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	22952	-0-	-360	-0-	22952	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	21930	-0-	-630	-0-	21916	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	23312	X	22666	-0-	-646	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	22057	-0-	-1038	-0-	22057	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	19934	-0-	-2416	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	21587	-0-	-1353	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
11	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	21240	-0-	-1421	-0-	21240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 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	38066	X	38066	-0-	-0-	-0-	38066	2			N	-0-					-0-
02	34318	X	34318	-0-	-0-	-0-	34318	2			N	-0-					-0-
03	37906	X	37906	-0-	-0-	-0-	37906	2			N	-0-					-0-
04	36897	X	36897	-0-	-0-	-0-	36897	2			N	-0-					-0-
05	38154	X	38154	-0-	-0-	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
06	37118	X	37118	-0-	-0-	-0-	37114	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	38280	X	38280	-0-	-0-	-0-	38280	2			N	-0-					-0-
08	37979	X	37979	-0-	-0-	-0-	37979	2			N	-0-					-0-
09	36655	X	36655	-0-	-0-	-0-	36655	2			N	-0-					-0-
10	37750	X	37750	-0-	-0-	-0-	37750	2			N	-0-					-0-
11	36873	X	36873	-0-	-0-	-0-	36873	2			N	-0-					-0-
*12	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	37802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1048 RRCID -> 112022 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13483 - 14782

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

JM (PERMIAN UPPER) 45090 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 15 RRCID -> 069635 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 14915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (STRAWN) 45090 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
MITCHELL 11 WELL #: 1 RRCID -> 136469 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12100 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1509	-0-	-351	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	7	-0-	-1450	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	37	-0-	-1313	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	187	-0-	187	187	187	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	106	-0-	-187	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	19638	-0-	-853	-0-	19638	3			N	-0-					-0-
02	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	3			N	-0-					-0-
03	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	3			N	-0-					-0-
04	18990	X	4910	-0-	-14080	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
05	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	3			N	-0-					-0-
06	21030	X	19638	-0-	-1392	-0-	19638	3			N	-0-					-0-
07	21731	X	19524	-0-	-2207	-0-	19524	3			N	-0-					-0-
08	19623	X	18964	-0-	-659	-0-	18964	3			N	-0-					-0-
09	18990	X	17209	-0-	-1781	-0-	17209	3			N	-0-					-0-
10	19623	X	19508	-0-	-115	-0-	19508	3			N	-0-					-0-
*11	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	19411	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24603	X	24603	-0-	-0-	-0-	24603	3			N	-0-					-0-
02	24603	X	24603	-0-	-0-	-0-	24603	3			N	-0-					-0-
03	24603	X	24603	-0-	-0-	-0-	24603	3			N	-0-					-0-
04	22860	X	6151	-0-	-16709	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
05	24603	X	24603	-0-	-0-	-0-	24603	3			N	-0-					-0-
06	24603	X	24603	-0-	-0-	-0-	24603	3			N	-0-					-0-
07	23622	X	21195	-0-	-2427	-0-	21195	3			N	-0-					-0-
08	23622	X	22177	-0-	-1445	-0-	22177	3			N	-0-					-0-
09	22860	X	22459	-0-	-401	-0-	22459	3			N	-0-					-0-
10	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	23806	3			N	-0-					-0-
*11	23639	X	23639	-0-	-0-	-0-	23639	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33214	3			N	-0-					-0-
02	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33214	3			N	-0-					-0-
03	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33214	3			N	-0-					-0-
04	32130	X	8304	-0-	-23826	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
05	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33214	3			N	-0-					-0-
06	33360	X	33214	-0-	-146	-0-	33214	3			N	-0-					-0-
07	34472	X	32045	-0-	-2427	-0-	32045	3			N	-0-					-0-
08	33201	X	32598	-0-	-603	-0-	32598	3			N	-0-					-0-
09	32130	X	31818	-0-	-312	-0-	31818	3			N	-0-					-0-
10	33201	X	31701	-0-	-1500	-0-	31701	3			N	-0-					-0-
*11	31479	X	31479	-0-	-0-	-0-	31479	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24545	-0-	-813	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	21868	-0-	-840	-0-	21868	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	24401	-0-	-740	-0-	24401	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	23826	-0-	-744	-0-	23826	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	24503	-0-	-886	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
06	24348	X	24348	-0-	-0-	-0-	24344	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	24807	X	24807	-0-	-0-	-0-	24807	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	24489	-0-	-125	-0-	24489	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	23340	-0-	-1020	-0-	23340	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	24629	-0-	-543	-0-	24629	2			N	-0-					-0-
11	24360	X	23798	-0-	-562	-0-	23798	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	24130	-0-	-670	-0-	24130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
07	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
*12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, W. (STRAWN) 45093 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "4" WELL #: 1 RRCID -> 165685 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10902 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3683	-0-	-223	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3211	-0-	-317	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3763	-0-	-19	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3575	-0-	-85	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3511	-0-	-179	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN) 45316 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 L RRCID -> 018945 COMPL. DATE 03/16/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

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

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 U RRCID -> 018961 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

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

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1 28	1 9	1514	3	N	25					155
02	1456 N	1405	-0-	-51	-0-	1 25	1 9	1379	3	N	23					178
03	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1 22	1 9	1527	3	N	20					198
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1504	3	18	9	N	16					214
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1607	3	15	9	N	14					228
06	1500 N	947	-0-	-553	-0-	930	3	17	9	N	15	177	1			66
07	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1552	3	17	9	N	15					81
08	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	1492	3	11	9	N	10					91
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	3	11	9	N	10					101
10	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1456	3	18	9	N	16					117
11	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1353	3	25	9	N	23					140
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 15,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
WINDHAM, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 181191 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1393	3	48	9	N	44					228
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	2	1	1231	3	N	40	182	1			86
							44	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	2	1	1445	3	N	41					127
							45	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1432	3	20	9	N	18					145
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1513	3	22	9	N	20					165
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1312	3	35	9	N	32					197
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1434	3	45	9	N	41					238
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1408	3	36	9	N	33	195	1			76
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1399	3	42	9	N	38					114
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1505	3	36	9	N	33					147
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1390	3	26	9	N	24					171
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 15,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2359	3	88	9	N	80	185	1			5
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1938	3	50	9	N	45					50
03	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	1892	3	33	9	N	30					80
04	2370	N	1944	-0-	-426	-0-	1889	3	55	9	N	50					130
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2357	3	80	9	N	73	164	1			39
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1803	3	65	9	N	59					98
07	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1830	3	39	9	N	35	2	8			131
08	2449	N	2167	-0-	-282	-0-	2139	3	28	9	N	25					156
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2512	3	66	9	N	60	165	1			51
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2557	3	32	9	N	29					80
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2421	3	33	9	N	30					110
12	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	2433	3	28	9	N	25					135

TOTAL GAS PROD: 26,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

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

JAMESON //CONT.// 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

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

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 140848 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910

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

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

JAMESON (STRAWN) 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 150888 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3691	R	3691	-0-	-0-	-0-	3669	2	22	9	N	20					38
02	3355	R	3355	-0-	-0-	-0-	3309	2	46	9	N	42					80
03	3758	R	3758	-0-	-0-	-0-	3714	2	44	9	N	40					120
04	3594	R	3594	-0-	-0-	-0-	3592	2	2	9	N	2					122
05	3727	R	3727	-0-	-0-	-0-	3725	2	2	9	N	2					124
06	3813	R	3813	-0-	-0-	-0-	3811	2	2	9	N	2					126
07	4265	R	4265	-0-	-0-	-0-	4263	2	2	9	N	2					128
08	4407	R	4407	-0-	-0-	-0-	4406	2	1	9	N	1					129
09	3912	R	3912	-0-	-0-	-0-	3911	2	1	9	N	1					130
10	3790	R	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					130
11	3500	R	3500	-0-	-0-	-0-	3499	2	1	9	N	1					131
*12	3557	R	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 45,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	13					83
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10	77	1			16
05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	14	2	9	9	N	8					24
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	N	3					27
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					30
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					33
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
11	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					34
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		29	-0-	29	72	29	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		31	-0-	31	103	31	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		39	-0-	39	142	39	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		48	-0-	48	190	48	2			Y	-0-					-0-
06	235	R	45	-0-	-190	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-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: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	191	2	33	9	N	30					67
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	131	2	18	9	N	16					83
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					83
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					83
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					83
06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14	9	N	13					96
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	215	2	35	9	N	32					128
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	N	5					133
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	N	4	66	1			71
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3					74
*11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2					76
*12	207	R	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					79

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	313	-0-	-121	-0-	299	2	14	9	N	13	94	1			23
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					25
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					25
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					25
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	320	2	26	9	N	24					49
06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	311	2	9	9	N	8					57
07	341	#	332	-0-	-9	-0-	323	2	9	9	N	8					65
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	N	4					69
09	300	#	12	-0-	-288	-0-	10	2	2	9	N	2					71
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					76
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					77
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	4					81

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*11	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*12	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 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	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-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	R	596	-0-	-0-	-0-	517	2	79	9	N	72					91
02	439	R	439	-0-	-0-	-0-	431	2	8	9	N	7					98
03	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					98
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	N	3					101
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	431	2	30	9	N	27					128
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	417	2	30	9	N	27					155
07	310	#	274	-0-	-36	-0-	263	2	11	9	N	10					165
08	310	#	263	-0-	-47	-0-	259	2	4	9	N	4					169
09	300	#	225	-0-	-75	-0-	224	2	1	9	N	1					170
10	185	R	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					172
11	300	#	53	-0-	-247	-0-	52	2	1	9	N	1					173
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					174

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					103
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	84	1			33
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	9					42
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	7					49
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
06	449	R	449	-0-	-0-	-0-	417	2	32	9	N	29					78
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	420	2	45	9	N	41					119
08	352	R	352	-0-	-0-	-0-	343	2	9	9	N	8					127
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	236	2	9	9	N	8	96	1			39
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	215	2	8	9	N	7					46
*11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	N	5					51
*12	242	R	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5					56

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

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-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	330	-0-	-228	-0-	329	2	1	9	Y	1					50
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					50
03	379	R	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	Y	8					58
04	510	R	510	-0-	-0-	-0-	464	2	46	9	Y	42					100
05	DLQ G-10		620	-0-	620	620	568	2	52	9	Y	47					147
06	DLQ G-10		542	-0-	542	1162	533	2	9	9	Y	8					155
07	DLQ G-10		569	-0-	569	1731	533	2	36	9	Y	33					188
08	DLQ G-10		514	-0-	514	2245	512	2	2	9	Y	2					190
09	2793	R	548	-0-	-2245	-0-	544	2	4	9	Y	4					194
10	537	R	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					196
11	540	#	504	-0-	-36	-0-	503	2	1	9	Y	1					197
12	558	#	530	-0-	-28	-0-	529	2	1	9	Y	1	58	1			140

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

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-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
TERRY "A" WELL #: 1441 RRCID -> 276171 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					21
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					21
03	248	#	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					21
04	240	#	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					21
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2					23
06	375	R	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	N	10					33
07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2					35
08	373	R	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2					37
09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2					39
10	389	R	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	N	8					47
*11	381	R	381	-0-	-0-	-0-	368	2	13	9	N	12					59
*12	409	R	409	-0-	-0-	-0-	372	2	37	9	N	34					93

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
JOHNSON WELL #: 10 RRCID -> 283981 COMPL. DATE 03/02/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6546 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	10	#	-0-	-0-	-10	-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	14B DENY		-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-

JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					54
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					54
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					54
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					54
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	N	5					59
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	N	3					62
07	142	R	142	-0-	-0-	-0-	136	3	6	9	N	5					67
08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	N	3					70
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	N	2					72
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	135	3	4	9	N	4					76
11	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					76
12	155	#	136	-0-	-19	-0-	130	3	6	9	N	5					81

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
JATAM INC. //CONT.// 430270
KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-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
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

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

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

JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

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

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 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	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-

MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JAMESON, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975

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

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

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

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

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

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

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

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					95
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					95
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					95
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					95
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					95
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	N	2					97
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	N	1					98
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	N	1					99
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	N	1					100
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	13	3	2	9	N	2					102
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					102
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	N	2					104

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166

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

MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

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

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

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

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

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					45
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	3			N	-0-					45
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					45
04	570	N	211	-0-	-359	-0-	211	3			N	-0-					45
05	589	N	217	-0-	-372	-0-	217	3			N	-0-					45
06	570	N	252	-0-	-318	-0-	252	2			N	-0-					45
07	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					45
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					45
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					45
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					45
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1702	-0-	-34	-0-	80	1	1622	2	N	-0-					50
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1	1444	2	N	-0-					50
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	86	1	1611	2	N	-0-					50
04	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	45	1	1548	2	N	-0-					50
05	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	103	1	1550	2	N	-0-					50
*06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	131	1	1457	2	N	-0-					50
07	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	99	1	1506	2	N	-0-					50
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	108	1	1481	2	N	-0-					50
09	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	106	1	1413	2	N	-0-					50
10	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	51	1	1372	2	N	-0-					50
11	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	40	1	1383	2	N	-0-					50
12	1581	N	1008	-0-	-573	-0-	27	1	981	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	93	1	1890	2	N	-0-					89
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	73	1	1346	2	N	-0-					89
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	80	1	1481	2	N	-0-					89
04	1560	N	922	-0-	-638	-0-	26	1	896	2	N	-0-					89
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	101	1	1527	2	N	-0-					89
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	126	1	1406	2	N	-0-					89
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	96	1	1482	2	N	-0-					89
08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	105	1	1438	2	N	-0-					89
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	105	1	1407	2	N	-0-					89
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	55	1	1478	2	N	-0-					89
11	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	41	1	1399	2	N	-0-					89
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	39	1	1423	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 18,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2150	-0-	-113	-0-	101	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1867	-0-	-149	-0-	96	1	1771	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	106	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	829	-0-	-1241	-0-	24	1	805	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1492	-0-	-585	-0-	93	1	1399	2	N	-0-					-0-
*06	2010	N	1538	-0-	-472	-0-	127	1	1411	2	N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	96	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	101	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	100	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1211	-0-	-370	-0-	43	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	567	-0-	-873	-0-	16	1	551	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1121	-0-	-367	-0-	30	1	1091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1990	-0-	-25	-0-	94	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	101	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1121	-0-	-799	-0-	32	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	128	1	1909	2	N	-0-					-0-
*06	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	157	1	1750	2	N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	121	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	123	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1754	-0-	-166	-0-	122	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1568	-0-	-385	-0-	56	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	40	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	41	1	1499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250

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

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

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2038					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-

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

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	735					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	600	N	52	-0-	-548	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	930	N	52	-0-	-878	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	104	-0-	-976	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	806	N	104	-0-	-702	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	900	N	594	-0-	-306	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	3		N	-0-			-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	496	N	44	-0-	-452	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	570	N	287	-0-	-283	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	527	3		N	-0-			-0-
04	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	527	N	57	-0-	-470	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
12	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	72	-0-	-948	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	72	-0-	-1230	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	911	-0-	-349	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	270	N	20	-0-	-250	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	260	3			N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	780	N	240	-0-	-540	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	508	-0-	-1073	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	840	N	412	-0-	-428	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	899	N	345	-0-	-554	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	N	171	-0-	-189	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 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	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2		N	-0-			-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2		N	-0-			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
04	960	N	535	-0-	-425	-0-	535	3		N	-0-			-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*11	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 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	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	690	N	148	-0-	-542	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	961	N	729	-0-	-232	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	961	N	701	-0-	-260	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

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

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

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

01	1085	N	880	-0-	-205	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

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-

JOE BEAN (QUEEN) 46649 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
BEAN 12 WELL #: 2 RRCID -> 192528 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 947 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	420	N	69	-0-	-351	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MARLENA WELL #: 2 RRCID -> 204381 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8833 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-431	-0-	65	3			N	-0-					29
02	224	N	63	-0-	-161	-0-	63	3			N	-0-					29
03	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	3			N	-0-					29
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					29
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH (CADDO 750) 47183 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
BAGLEY, ROY 042685
JONES, J. G. ET AL WELL #: RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					19
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012

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

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) 47684 090 ASSOCIATED PRORATED CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TEAGUE-9 WELL #: 1R RRCID -> 223725 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6150 - 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	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-

TEAGUE-9 WELL #: 2 RRCID -> 232757 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	10	1	-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-

TURNER RANCH WEST WELL #: 2404 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50

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

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED PRORATED CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH WEST WELL #: 2401 RRCID -> 252292 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6130 - 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	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	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-

TURNER RANCH WEST WELL #: 4201 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

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

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED PRORATED CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	6373	-0-	-1377 B	30252	750	1	5610	2	Y	12					93
							13	9									
02	7000	N	4282	-0-	-2718 B	27534	746	1	3536	2	Y	-0-					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27534																	
03	7750	N	5557	-0-	-2193 B	25341	398	1	5101	2	Y	53	89	1			57
							58	9									
04	7500	N	6981	-0-	-519 B	24822	888	1	6042	2	Y	46					103
							51	9									
05	7750	N	5918	-0-	-1832 B	22990	762	1	5127	2	Y	26					129
							29	9									
06	7500	N	5712	-0-	-1788 B	21202	655	1	5040	2	Y	15	72	1			72
							17	9									
07	7750	N	5560	-0-	-2190 B	19012	652	1	4877	2	Y	28	24	1			76
							31	9									
08	7750	N	4956	-0-	-2794 B	16218	303	1	4599	2	Y	49					125
							54	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16218																	
09	7500	N	4646	-0-	-2854 B	13364	615	1	4009	2	Y	20	58	1			87
							22	9									
10	7750	N	4082	-0-	-3668 B	9696	585	1	3457	2	Y	36					123
							40	9									
11	7500	N	3447	-0-	-4053 B	5643	417	1	2985	2	Y	41					164
							45	9									
*12	7750	N	3615	-0-	-4135 B	1508	531	1	2986	2	Y	89	178	1			75
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 61,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	75	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	2	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	1	1			-0-

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

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED PRORATED CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH WEST WELL #: 2406 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	44	1			-0-
02	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	109	1	518	2	N	12	9	1			3
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	46	1	586	2	N	66	52	1			17
							73	9									
04	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	334	1	2270	2	N	372	324	1			65
							409	9									
05	4842	N	4842	-0-	-0- B	-0-	458	1	3080	2	N	1185	1102	1			148
							1304	9									
06	3145	N	3145	-0-	-0- B	-0-	252	1	1937	2	N	869	866	1			151
							956	9									
07	7657	N	7657	-0-	-0- B	-0-	835	1	6243	2	N	526	595	1			82
							579	9									
08	7750	N	8262	-0-	512 B	512	1038	1	6016	2	N	1098	995	1			185
							1208	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 512																	
09	7500	N	10327	-0-	2827 B	3339	1989	1	7091	2	N	1134	1169	1			150
							1247	9									
10	7750	N	9887	-0-	2137 B	5476	2009	1	6907	2	N	883	948	1			85
							971	9									
11	7500	N	8295	-0-	795 B	6271	1665	1	5689	2	N	855	837	1			103
							941	9									
*12	7750	N	8285	-0-	535 B	6806	1923	1	5579	2	N	712	721	1			94
							783	9									

TOTAL GAS PROD: 65,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,712

TURNER RANCH WEST WELL #: 2501 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 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	0		9637	-0-	9637 B	69293	1215	1	8392	2	Y	27	28	1			8
							30	9									
02	0		7482	-0-	7482 B	76775	1364	1	6097	2	Y	19	23	1			4
							21	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 76775																	
03	0		7510	-0-	7510 B	84285	616	1	6868	2	Y	24	22	1			6
							26	9									
04	0		1539	-0-	1539 B	85824	220	1	1310	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
05	0		-0-	-0-	-0- B	85824					Y	-0-	1	1			-0-
06	0		88	-0-	88 B	85912	39	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	0		4907	-0-	4907 B	90819	659	1	4234	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
08	0		9961	-0-	9961 B	100780	706	1	9229	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 100780																	
09	1893		8358	-0-	6465 B	107245	1187	1	7143	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
10	0		7902	-0-	7902 B	115147	1140	1	6736	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
11	0		8396	-0-	8396 B	123543	1025	1	7342	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
12	0		7473	-0-	7473 B	131016	1125	1	6319	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 73,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

KA-ZE-SA (CANYON) 47787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 083053 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6741 - 6748

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

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

01	22909 X	21331	-0-	-1578	-0-	21331	3			N	-0-					-0-
02	20692 X	19303	-0-	-1389	-0-	19303	3			N	-0-					-0-
03	22103 X	20568	-0-	-1535	-0-	20568	3			N	-0-					-0-
04	21390 X	19482	-0-	-1908	-0-	19482	3			N	-0-					-0-
05	22103 X	19318	-0-	-2785	-0-	19318	3			N	-0-					-0-
06	20670 X	19123	-0-	-1547	-0-	19104	3	19	9	N	17	17	8			-0-
07	21359 X	19403	-0-	-1956	-0-	19403	3			N	-0-					-0-
08	20553 X	18356	-0-	-2197	-0-	18356	3			N	-0-					-0-
09	60890 X	60890	-0-	-0-	-0-	60890	3			N	-0-					-0-
10	19747 X	17815	-0-	-1932	-0-	17815	3			N	-0-					-0-
11	59339 X	59339	-0-	-0-	-0-	59339	3			N	-0-					-0-
12	25823 X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

01	7409 X	6337	-0-	-1072	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
02	6776 X	5716	-0-	-1060	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
03	7502 X	6524	-0-	-978	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
04	7260 X	6611	-0-	-649	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
05	6851 X	6773	-0-	-78	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
06	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
07	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6863	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	6820 X	6412	-0-	-408	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
09	19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	19853	3			N	-0-					-0-
10	6882 X	6443	-0-	-439	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
11	6660 X	6066	-0-	-594	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
12	14322 X	3349	-0-	-10973	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	670	-0-	-12	-0-	35	1 9	634	2	Y	1	1	1			1
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1 9	595	2	Y	1	1	1			1
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1 9	619	2	Y	1	1	1			1
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	27	1	478	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	32	1 9	560	2	Y	1	1	1			-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	32	1 9	541	2	Y	1	1	1			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	522	2	Y	2	1	1			1
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	31	1	502	2	Y	-0-					1
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					1
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1 9	537	2	Y	1	1	1			1
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1 9	573	2	Y	1	1	1			1
12	558	N	37	-0-	-521	-0-	33	1	4	9	Y	4	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

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

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					35
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					35
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					35
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					35
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					4
08	14B2	EXT	39	-0-	39	70	39	2			N	-0-					4
09	14B2	EXT	254	-0-	254	324	254	2			N	-0-					4
10	14B2	EXT	61	-0-	61	385	61	2			N	-0-					4
11	14B2	EXT	192	-0-	192	577	192	2			N	-0-					4
12	14B2	EXT	196	-0-	196	773	196	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	5076					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-

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

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

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

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

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					8
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					8
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					8
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					8
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					8
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					8
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					8
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1167	-0-	-135	-0-	1130	3	37	9	Y	34					62
02	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1069	1047	3	22	9	Y	20					82
03	DLQ G-10		1277	-0-	1277	2346	1258	3	19	9	Y	17	63	1			36
04	DLQ G-10		1239	-0-	1239	3585	1203	3	36	9	Y	33					69
05	3000	N	1171	-0-	-1829	1756	1139	3	32	9	Y	29	61	1			37
06	2783	N	1027	-0-	-1756	-0-	1004	3	23	9	Y	21					58
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1007	3	25	9	Y	23	58	1			23
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	933	3	17	9	Y	15					38
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1047	3	24	9	Y	22					60
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1129	3	29	9	Y	26	63	1			23
*11	930	N	780	-0-	-150	-0-	758	3	22	9	Y	20					43
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1039	3	31	9	Y	28					71

TOTAL GAS PROD: 13,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

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

KATHIE (CANYON) 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 099701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	293	3	23	9	Y	21	60	1			27
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	287	3	53	9	Y	48					75
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	341	3	35	9	Y	32	39	1			68
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	312	3	35	9	Y	32	61	1			39
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	241	3	4	9	Y	4					43
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	242	3	9	9	Y	8					51
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	293	3	30	9	Y	27	38	1			40
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	272	3	24	9	Y	22	47	1			15
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	242	3	19	9	Y	17					32
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	311	3	19	9	Y	17					49
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	285	3	21	9	Y	19	43	1			25
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	258	3	22	9	Y	20					45

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	433	3	6	9	N	5					96
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	399	3	6	9	N	5					101
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	438	3	9	9	N	8					109
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	3	8	9	N	7					116
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	464	3	4	9	N	4					120
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	3	4	9	N	4					124
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	530	3	7	9	N	6					130
08	465	N	212	-0-	-253	-0-	208	3	4	9	N	4					134
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	470	3	7	9	N	6					140
10	527	N	406	-0-	-121	-0-	400	3	6	9	N	5					145
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	N	4					149
12	496	N	290	-0-	-206	-0-	287	3	3	9	N	3					152

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600

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

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

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 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	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-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

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

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	83	1	185	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	82	1	271	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	102	1	305	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	86	1	357	2	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	129	1	331	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	163	1	284	2	N	-0-					-0-
07	465	N	137	-0-	-328	-0-	40	1	97	2	N	-0-					-0-
08	465	N	287	-0-	-178	-0-	31	1	256	2	N	-0-					-0-
09	450	N	228	-0-	-222	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT (STRAWN) 48982 250 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
KILE WELL #: 1 RRCID -> 247439 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4617 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	280	#	190	-0-	-90	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	270	#	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	279	#	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	270	#	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					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: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

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-

SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	141	1	300	3	N	41					85
							45	9									
02	435	R	435	-0-	-0-	-0-	136	1	299	3	N	-0-					85
03	431	R	431	-0-	-0-	-0-	395	3	36	9	N	33					118
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	305	3	111	9	N	101	177	1			42
05	372	#	271	-0-	-101	-0-	254	3	17	9	N	15					57
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	472	3	44	9	N	40					97
07	576	R	576	-0-	-0-	-0-	517	3	59	9	N	54					151
08	631	R	631	-0-	-0-	-0-	547	3	84	9	N	76	178	1			49
09	631	R	631	-0-	-0-	-0-	542	3	89	9	N	81					130
10	372	#	27	-0-	-345	-0-	4	1	12	3	N	10					140
							11	9									
11	383	R	383	-0-	-0-	-0-	71	1	185	3	N	115	178	1			77
							127	9									
*12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	123	1	243	3	N	123					200
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

KIM (HARKEY) 49246 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
PROSPECT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283412 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 4758 PERF. 4568 - 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	13516	#	8438	-0-	-5078	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
02	12208	#	6808	-0-	-5400	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
03	12834	#	7139	-0-	-5695	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
04	11910	#	5404	-0-	-6506	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
05	12307	#	1750	-0-	-10557	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	8160	#	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	7533	#	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
08	7130	#	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	#	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1					44
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					47
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					47
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					47
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					47
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1					48
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					49
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	1					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KING MT. (STRAWN) 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
MCCLURE, W. W. A/C 1 WELL #: 8 U RRCID -> 034160 COMPL. DATE 09/18/1964 TOTAL DEPTH 10186 PERF. N/A

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

KING MT. (STRAWN) //CONT.// 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

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

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

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

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

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

MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

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

KING MOUNTAIN, N.(STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING MOUNTAIN, S. (ATOKA) 49418 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2A WELL #: 6 RRCID -> 287514 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11097 - 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
*04	0		1241	-0-	1241	1241	1191	3	50	9	N	45	17	0			28
*05	0		1573	-0-	1573	2814	1500	3	73	9	N	66	49	0			45
*06	1890		1653	-0-	-237	2577	1581	3	72	9	N	65					110
*07	1953		1749	-0-	-204	2373	1704	3	45	9	N	41	63	0			88
*08	1953		1776	-0-	-177	2196	1728	3	48	9	N	44	70	0			62
*09	1890		1637	-0-	-253	1943	1587	3	50	9	N	45	51	0			56
*10	1953		1665	-0-	-288	1655	1646	3	19	9	N	17					73
*11	1890		2094	-0-	204	1859	2016	3	78	9	N	71	48	0			96
*12	2094		2003	-0-	-91	1768	1925	3	78	9	N	71	58	0			109

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

KING MOUNTAIN, S. (BEND) 49418 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHIRK, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 133440 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9010 - 9027

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

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

KINGSLEY (CANYON) 49492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ELTA MURPHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 205933 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					139
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					139
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					139
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					139
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					140
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	427	2	10	9	N	9					149
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	2	11	9	N	10					159
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	459	2	12	9	N	11					170
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	392	2	17	9	N	15					185
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	506	2	19	9	N	17					202
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	373	2	63	9	N	57	175	1			84
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	526	2	9	9	N	8					92

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 7670

01	279	N	220	-0-	-59	B	-0-	220	3			N	-0-				-0-
02	250	N	189	-0-	-61	B	-0-	189	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-				-0-
04	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3			N	-0-				-0-
05	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			N	-0-				-0-
06	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-				-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-				-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-				-0-
*11	300	N	253	-0-	-47	B	-0-	253	3			N	-0-				-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

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-

KLATT (CANYON) //CONT.// 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 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	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					80
02	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					80
04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					80
05	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					80
06	330	N	184	-0-	-146	B	-0-	184	3			N	-0-					80
07	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					80
08	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					80
10	341	N	231	-0-	-110	B	-0-	231	3			N	-0-					80
*11	330	N	167	-0-	-163	B	-0-	167	3			N	-0-					80
*12	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER HILL (DEVONIAN) 51770 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "29-27" WELL #: 1 RRCID -> 200946 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7880 - 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	1015	N	1015	-0-	-0-		-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-		-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	992	N	888	-0-	-104		-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	990	N	984	-0-	-6		-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1011	-0-	-43		-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-		-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20		-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	998	-0-	-25		-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28		-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20		-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	960	N	854	-0-	-106		-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	961	N	857	-0-	-104		-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
UNIVERSITY LANDS WELL #: 203 RRCID -> 018988 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6742 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-					3
02	28	N	8	-0-	-20		-0-	8	2			Y	-0-					3
03	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	2			Y	-0-					3
04	42	N	42	-0-	-0-		-0-	42	2			Y	-0-					3
05	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			Y	-0-					3
06	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER HILL (STRAWN) //CONT.// 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					9
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					9
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					9
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					9
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1627	2	N	-0-					42
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	28	1	1457	2	N	-0-					42
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	31	1	1547	2	N	-0-					42
04	1590	N	393	-0-	-1197	-0-	30	1	363	2	N	-0-					42
05	1643	N	209	-0-	-1434	-0-	31	1	178	2	N	-0-					42
06	1530	N	30	-0-	-1500	-0-	30	1			N	-0-					42
07	403	N	208	-0-	-195	-0-	31	1	177	2	N	-0-					42
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	31	1	110	2	N	-0-					42
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	30	1	1836	2	N	-0-					42
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2131	2	N	-0-					42
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	30	1	1579	2	N	-0-					42
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	31	1	1823	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 13,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					47
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	N	1					48
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	N	3					51
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					51
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					51
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	N	2					53
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	N	4					57
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	N	3					60
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2					62
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	N	2					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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

MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					65
08	DLQ G-10		11	-0-	11	18	11	2			Y	-0-					65
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					65
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					65
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					65

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

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					7

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

NOELKE WELL #: 3 RRCID -> 155409 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					4

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MUNSON 22-1 WELL #: 2201 RRCID -> 159709 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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

MUNSON 14-3 WELL #: 1403 RRCID -> 209213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

MUNSON - MAYER 34-1 WELL #: 3401 RRCID -> 209239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 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 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-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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

MAYER 37-2 WELL #: 3702 RRCID -> 209251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					30
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

MUNSON 15-3 WELL #: 1503 RRCID -> 226836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

MUNSON 15-4 WELL #: 1504 RRCID -> 226862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

PETEX 659782
LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					88
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					88
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					88
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					88
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					88
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					88
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					88
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					88
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					88
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					88
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
PETEX //CONT.// 659782
LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

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

SABLE PERMIAN RESOURCES, LLC 742251
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

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

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

LEATHERWOOD (DEVONIAN) 52737 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MULESKINNER WELL #: 1H RRCID -> 201367 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 15335 PERF.17600 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD (HOME CREEK) 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
SNELSON WELL #: 4 RRCID -> 282276 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3306 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, NORTH (3460 SAND) 53280 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
SNELSON #5 WELL #: 5 RRCID -> 287956 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3377 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	93		NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	90		NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	93		NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-

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

LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

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

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

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

01	465 N	452	-0-	-13	-0-	451	3	1 9	N	1				113
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	407	3	1 9	N	1				114
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	414	3	2 9	N	2				116
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	428	3	1 9	N	1				117
05	465 N	327	-0-	-138	-0-	325	3	2 9	N	2				119
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1 9	N	1				120
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	432	3	1 9	N	1				121
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2 9	N	2				123
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	3	1 9	N	1				124
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	408	3	2 9	N	2				126
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	391	3	2 9	N	2				128
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3 9	N	3				131

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'B' WELL #: 21 RRCID -> 282813 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4724 - 5854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORELAND OPERATING, LLC 275732
DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
FORELAND OPERATING, LLC //CONT.// 275732
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					89
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					89
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					90
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					90
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					90
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					90
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					90
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1					91
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					105
04	6		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
UNIVERSITY 09B WELL #: 1101H RRCID -> 279529 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8680 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	15256					Y	-0-	82	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	15256					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	15256					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	15256					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	15256					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	15256					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	15256					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	15256					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. 09 LEASE 18131 01/07/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	Y	4					89
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	434	2	47	9	Y	43	3	1			129
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	Y	3	7	1			125
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	535	2	2	9	Y	2	3	1			124
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	2	4	1			122
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	497	2	1	9	Y	1	7	1			116
07	558	N	259	-0-	-299	-0-	257	2	2	9	Y	2	3	1			115
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	Y	3	4	1			114
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	Y	5	7	1			112
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	7	1			110
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	1			110
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875
STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	Y	6					95
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			95
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2	7	1			90
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	225	2	2	9	Y	2	3	1			89
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	Y	2	4	1			87
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1	7	1			81
07	248	N	110	-0-	-138	-0-	108	2	2	9	Y	2	3	1			80
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	4	1			79
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	Y	5	7	1			77
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	Y	5	7	1			75
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			75
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
SAMMYE WELL #: 1 RRCID -> 191247 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2381 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					31
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					31
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					31
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					31
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					31
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					31
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					31
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					31
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					31
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	22					53
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	53	1			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
FREEMAN, DON WELL #: 1 RRCID -> 153967 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					10
02	364	N	208	-0-	-156	-0-	208	2			N	-0-					10
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					10
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					10
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					10
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					10
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					10
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					10
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					10
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	36					46
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	46	1			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					-0-
03		468	-0-	-468	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	780	N	259	-0-	-521	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	806	N	256	-0-	-550	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					2
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					2
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					2
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					2
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					2
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					2
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					2
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 9092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	583	-0-	-6	-0-	582	2	1	9	N	1					3
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	2			N	-0-					3
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					3
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					3
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	474	2	1	9	N	1					4
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					4
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					4
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					4
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					4
10	930	N	486	-0-	-444	-0-	486	2			N	-0-					4
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					4
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	741	-0-	-127	-0-	741	2			Y	-0-					1
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			Y	-0-					1
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					1
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					1
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					1
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					1
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					1
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					1
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					1
10	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			Y	-0-					1
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					1
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	Y	1					3
02	1372	N	664	-0-	-708	-0-	664	2			Y	-0-					3
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					3
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	974	2	1	9	Y	1					4
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					4
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					4
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					4
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					4
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					4
10	1550	N	1048	-0-	-502	-0-	1048	2			Y	-0-					4
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	Y	1					5
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	Y	1					11
02	1652	N	1612	-0-	-40	-0-	1610	2	2	9	Y	2					13
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	Y	1					14
04	1590	N	946	-0-	-644	-0-	945	2	1	9	Y	1					15
05	1798	N	607	-0-	-1191	-0-	606	2	1	9	Y	1					16
06	1650	N	584	-0-	-1066	-0-	583	2	1	9	Y	1					17
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					17
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					17
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					17
10	2232	N	1267	-0-	-965	-0-	1266	2	1	9	Y	1					18
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	Y	1					19
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 14,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-249	-0-	866	2	1	9	Y	1					1
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					1
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					1
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					1
05	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	2			Y	-0-					1
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					1
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					1
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					1
09	1080	N	893	-0-	-187	-0-	893	2			Y	-0-					1
10	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	1056	2			Y	-0-					1
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					1
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1					3
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	1457	2			Y	-0-					3
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1537	2	3	9	Y	3					6
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1263	2	2	9	Y	2					8
05	1612	N	743	-0-	-869	-0-	743	2			Y	-0-					8
06	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	1146	2	1	9	Y	1					9
07	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814	2			Y	-0-					9
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	Y	1					10
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1106	2	1	9	Y	1					11
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					11
11	1200	N	881	-0-	-319	-0-	880	2	1	9	Y	1					12
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 12,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2777	2	1	9	Y	1					4
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					4
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4364	2	3	9	Y	3					7
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2500	2	2	9	Y	2					9
05	1488	X	1077	-0-	-411	-0-	1076	2	1	9	Y	1					10
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	Y	1					11
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					11
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4290	2	1	9	Y	1					12
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3256	2	1	9	Y	1					13
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4400	2	1	9	Y	1					14
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	2	1	9	Y	1					15
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 32,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	2	1	9	Y	1					5
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1					6
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	Y	4					10
04	1050	N	788	-0-	-262	-0-	786	2	2	9	Y	2					12
05	1085	N	354	-0-	-731	-0-	353	2	1	9	Y	1					13
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	Y	1					14
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	Y	1					15
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1					16
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	Y	1					17
10	1116	N	868	-0-	-248	-0-	867	2	1	9	Y	1					18
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	Y	1					19
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	2	7	9	Y	6					28
02	2800	N	3393	-0-	593	593	3387	2	6	9	Y	5					33
03	3100	N	2847	-0-	-253	340	2819	2	28	9	Y	25					58
04	3000	N	3573	-0-	573	913	3556	2	17	9	Y	15					73
05	2505	X	1592	-0-	-913	-0-	1588	2	4	9	Y	4					77
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1524	2	9	9	Y	8					85
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2564	2	6	9	Y	5					90
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2675	2	6	9	Y	5					95
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2881	2	9	9	Y	8					103
10	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2601	2	7	9	Y	6					109
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2244	2	8	9	Y	7					116
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 28,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	813	-0-	-396	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3	4	1			2
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	515	2	2	9	N	2					4
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	N	3	3	1			4
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2	4	1			2
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	N	3	4	1			1
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2					3
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					3
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2	3	1			2
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	599	2	1	9	N	1					3
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	679	2	2	9	N	2	4	1			1
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	619	2	1	9	N	1					2
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1709	-0-	-271	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1620	2	15	9	N	14	14	1			10
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	1458	2	6	9	N	5					15
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1990	2	17	9	N	15	14	1			16
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1590	2	7	9	N	6	14	1			8
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1722	2	12	9	N	11	14	1			5
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6	9	N	5					10
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2060	2	4	9	N	4					14
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2319	2	6	9	N	5	13	1			6
09	2040	N	1637	-0-	-403	-0-	1631	2	6	9	N	5					11
10	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	1689	2	7	9	N	6	15	1			2
11	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2023	2	7	9	N	6					8
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 20,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2356	-0-	-0-	-0-	2336	2	20	9	Y	18	19	1			13
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2234	2	8	9	Y	7					20
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	Y	20	19	1			21
04	1590	N	1097	-0-	-493	-0-	1087	2	10	9	Y	9	19	1			11
05	1643	N	1011	-0-	-632	-0-	996	2	15	9	Y	14	19	1			6
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1129	2	8	9	Y	7					13
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1082	2	7	9	Y	6					19
08	1023	N	719	-0-	-304	-0-	711	2	8	9	Y	7	17	1			9
09	1140	N	915	-0-	-225	-0-	909	2	6	9	Y	5					14
10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	988	2	10	9	Y	9	20	1			3
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	Y	8					11
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 13,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					1
03	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2008	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	Y	1					1
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					1
08	3100	N	3115	-0-	15	15	3114	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3000	N	3612	-0-	612	627	3612	2			Y	-0-					1
10	3574	X	2947	-0-	-627	-0-	2947	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2789	2	1	9	Y	1					1
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-97	-0-	298	2	8	9	Y	7	8	1			5
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3					8
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	340	2	9	9	Y	8	8	1			8
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	Y	4	8	1			4
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	537	2	7	9	Y	6	8	1			2
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3					5
07	620	N	368	-0-	-252	-0-	366	2	2	9	Y	2					7
08	558	N	286	-0-	-272	-0-	283	2	3	9	Y	3	7	1			3
09	540	N	297	-0-	-243	-0-	294	2	3	9	Y	3					6
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	329	2	3	9	Y	3	8	1			1
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	Y	3					4
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	996	2	37	9	Y	34	35	1			24
02	1036	N	551	-0-	-485	-0-	537	2	14	9	Y	13					37
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1294	2	39	9	Y	35	34	1			38
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1360	2	19	9	Y	17	35	1			20
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1344	2	29	9	Y	26	35	1			11
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1596	2	15	9	Y	14					25
07	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	1137	2	10	9	Y	9					34
08	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	1038	2	14	9	Y	13	31	1			16
09	1620	N	1117	-0-	-503	-0-	1106	2	11	9	Y	10					26
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1186	2	18	9	Y	16	36	1			6
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1270	2	15	9	Y	14					20
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 13,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	1596	N	1474	-0-	-122	-0-	1472	2	2	9	Y	2					6
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1503	2	6	9	Y	5	5	1			6
04	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	1452	2	2	9	Y	2	5	1			3
05	1643	N	668	-0-	-975	-0-	664	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	Y	2					4
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	Y	1					5
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2230	2	2	9	Y	2	5	1			2
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	Y	2					4
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	Y	3	6	1			1
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	2	2	9	Y	2					3
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-356	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	630	N	307	-0-	-323	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1427	-0-	-464	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1358	-0-	-350	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1552	-0-	-638	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1512	-0-	-438	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1887	-0-	-213	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1257	-0-	-572	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	993	-0-	-799	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1488	-0-	-1116	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1092	-0-	-1233	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	836	-0-	-1684	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1114	-0-	-374	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	476	N	268	-0-	-208	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183879 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	451	451	451	3			Y	-0-					1
	02	DLQ	G-10	409	-0-	409	860	409	3			Y	-0-					1
	03	DLQ	G-10	442	-0-	442	1302	442	3			Y	-0-					1
	04	DLQ	G-10	331	-0-	331	1633	331	3			Y	-0-					1
	05	DLQ	G-10	348	-0-	348	1981	348	3			Y	-0-					1
	06	2416	N	435	-0-	-1981	-0-	435	3			Y	-0-					1
	07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					1
	08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					1
	09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					1
	10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					1
*	11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					1
	12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	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-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3		N	-0-			-0-
04	840	N	624	-0-	-216	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3		N	-0-			-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3		N	-0-			-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3		N	-0-			-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
09	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
10	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
12	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3		N	-0-			-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	859	-0-	-401	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	3	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	3	N	-0-					-0-
04	600	N	19	-0-	-581	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	821	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	424	-0-	-176	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	29	1	481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 170528 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 8 RRCID -> 183954 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 185445 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 185452 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	985	-0-	-38	-0-	57	1	928	3	N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	54	1	789	3	N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	57	1	866	3	N	-0-					-0-
04	960	N	41	-0-	-919	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	3	N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	74	1	1292	3	N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	53	1	1137	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	83	1	1064	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	686	-0-	-394	-0-	40	1	646	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	712	-0-	-404	-0-	42	1	670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHN (STRAWN 900) 54415 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
3H CONSULTING, LLC 953815
JIMMY MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 282660 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661
DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAY, MIKE 268580
FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, E. W. 287595
FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, CHARLES M. 790250
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME REEF (WOLFCAMP) 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	13	1	978	3	Y	-0-					28
							52	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1324	3	74	9	Y	67					95
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1365	3	64	9	Y	58	92	1			61
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1355	3	20	9	Y	18					79
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	Y	47	89	1			37
							52	9									
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	7	1	1631	3	Y	50	25	1			62
							55	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	Y	23					85
							25	9									
08	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	8	1	1368	3	Y	17					102
							19	9									
09	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	8	1	1330	3	Y	18					120
							20	9									
10	1643	N	1147	-0-	-496	-0-	7	1	1108	3	Y	29	107	1			42
							32	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1376	3	Y	45	55	1			32
							50	9									
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	92	1	1447	3	Y	11					43
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

01	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1251	2			N	-0-					35
02	1288	N	1094	-0-	-194	-0-	1094	2			N	-0-					35
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			N	-0-					35
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					35
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					35
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					35
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					35
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					35
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					35
10	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					35
11	1230	N	785	-0-	-445	-0-	785	2			N	-0-					35
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 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	3627	X	3177	-0-	-450	-0-	3177	2			Y	-0-					112
02	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	3029	2			Y	-0-					112
03	3720	X	2744	-0-	-976	-0-	2744	2			Y	-0-					112
04	3600	X	2563	-0-	-1037	-0-	2563	2			Y	-0-					112
05	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	2976	2			Y	-0-					112
06	3240	X	2972	-0-	-268	-0-	2972	2			Y	-0-					112
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					112
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					112
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					112
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					112
11	3150	X	1514	-0-	-1636	-0-	1514	2			Y	-0-					112
12	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	2			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 36,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					74
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			Y	-0-					74
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			Y	-0-					74
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			Y	-0-					74
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-					74
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					74
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					74
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					74
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					74
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					74
11	960	N	405	-0-	-555	-0-	405	2			Y	-0-					74
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					9
02	616	N	466	-0-	-150	-0-	466	2			Y	-0-					9
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					9
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2			Y	-0-					9
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					9
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					9
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					9
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					9
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					9
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					9
11	510	N	247	-0-	-263	-0-	247	2			Y	-0-					9
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNCLE CECIL WELL #: 2 RRCID -> 208521 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					28
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					28
03	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2			Y	-0-					28
04	630 N	550	-0-	-80	-0-	550	2			Y	-0-					28
05	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					28
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					28
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					28
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					28
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					28
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					28
11	930 N	674	-0-	-256	-0-	674	2			Y	-0-					28
*12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	-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-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 218688 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2944	-0-	-342	-0-	2944	2			Y	-0-					4
02	3024	X	2762	-0-	-262	-0-	2762	2			Y	-0-					4
03	3348	X	2544	-0-	-804	-0-	2544	2			Y	-0-					4
04	3240	X	2324	-0-	-916	-0-	2324	2			Y	-0-					4
05	3317	X	2594	-0-	-723	-0-	2594	2			Y	-0-					4
06	2970	X	2591	-0-	-379	-0-	2591	2			Y	-0-					4
07	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	2365	2			Y	-0-					4
08	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	2425	2			Y	-0-					4
09	2580	N	2146	-0-	-434	-0-	2146	2			Y	-0-					4
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					4
11	2340	N	998	-0-	-1342	-0-	998	2			Y	-0-					4
12	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CENTRAL NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 287822 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5998 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-

LYGAY //CONT.// 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					174
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2017 - P/A 04/06/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2017 - P/A 01/12/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					178
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	89	3	8	9	N	7	112	1			73
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	98	3	9	9	N	8					81
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	N	1					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	196	N	11	-0-	-185	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, KAY WELL #: 1 RRCID -> 124724 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2782 - 3093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, KAY WELL #: 2 RRCID -> 127243 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 2883 - 2957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ESTES, KAY WELL #: 6R RRCID -> 184168 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2820 - 2887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ESTES, KAY WELL #: 7 RRCID -> 191656 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2776 - 2787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	618	1	315	3	N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	564	1	279	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	620	1	135	3	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	617	1	150	3	N	-0-					-0-
05	682	N	270	-0-	-412	-0-	119	1	151	3	N	-0-					-0-
06	660	N	247	-0-	-413	-0-	134	1	113	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	222	1	121	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	202	1	95	3	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	228	1	84	3	N	-0-					-0-
10	341	N	171	-0-	-170	-0-	79	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	276	-0-	-24	-0-	136	1	140	3	N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	127	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	401	2	N	2	11	1			13
							2	9									
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	34	1	349	2	N	1					14
							1	9									
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	35	1	383	2	N	-0-					14
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	26	1	333	2	N	-0-					14
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					14
06	390	N	84	-0-	-306	-0-	6	1	69	2	N	8					22
							9	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					23
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					23
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					23
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					23
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	414	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	N	1	6	1			7
							1	9									
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	19	1	192	2	N	1					8
							1	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-					8
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	16	1	201	2	N	1					9
							1	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					9
06	240	N	22	-0-	-218	-0-	2	1	19	2	N	1					10
							1	9									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					11
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					11
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					11
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					11
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					11
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	1	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD RANCH "A" WELL #: 81 RRCID -> 115604 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	581	-0-	-39	-0-	45	1	534	2	N	2	17	1			13
							2	9									
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	45	1	470	2	N	2					15
							2	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	562	2	N	2					17
							2	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	574	2	N	1					18
							1	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					18
06	600	N	43	-0-	-557	-0-	3	1	33	2	N	6					24
							7	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					26
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					26
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					26
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					26
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					26
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	15	1	575	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD RANCH "B" WELL #: 87 RRCID -> 115852 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-		-0-		34	1	401	2	N	1	9	1			9
									1	9									
02	392	N	377	-0-	-15		-0-		33	1	343	2	N	1					10
									1	9									
03	434	N	421	-0-	-13		-0-		35	1	385	2	N	1					11
									1	9									
04	420	N	367	-0-	-53		-0-		27	1	340	2	N	-0-					11
05	403	N	-0-	-0-	-403		-0-						N	-0-					11
06	420	N	20	-0-	-400		-0-		1	1	15	2	N	4					15
									4	9									
07	239	N	239	-0-	-0-		-0-		238	2	1	9	N	1					16
08	45	N	45	-0-	-0-		-0-		45	2			N	-0-					16
09	244	N	244	-0-	-0-		-0-		244	2			N	-0-					16
10	472	N	472	-0-	-0-		-0-		472	2			N	-0-					16
*11	426	N	426	-0-	-0-		-0-		426	2			N	-0-					16
*12	425	N	425	-0-	-0-		-0-		11	1	414	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	1	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1
08	14B2	EXT	37	-0-	37		37		37	2			N	-0-					1
09	14B2	EXT	52	-0-	52		89		52	2			N	-0-					1
10	14B2	EXT	5	-0-	5		94		5	2			N	-0-					1
*11	14B2	EXT	35	-0-	35		129		35	2			N	-0-					1
12	14B2	EXT	62	-0-	62		191		2	1	60	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-		-0-		104	1	1229	2	N	4	31	1			29
									4	9									
02	1204	N	1152	-0-	-52		-0-		101	1	1047	2	N	4					33
									4	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-		-0-		109	1	1200	2	N	3					36
									3	9									
04	1290	N	1086	-0-	-204		-0-		79	1	1006	2	N	1					37
									1	9									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271		-0-						N	-0-					37
06	1260	N	123	-0-	-1137		-0-		8	1	103	2	N	11					48
									12	9									
07	803	N	803	-0-	-0-		-0-		800	2	3	9	N	3					51
08	153	N	153	-0-	-0-		-0-		153	2			N	-0-					51
09	606	N	606	-0-	-0-		-0-		606	2			N	-0-					51
10	1180	N	1180	-0-	-0-		-0-		1180	2			N	-0-					51
*11	1111	N	1111	-0-	-0-		-0-		1111	2			N	-0-					51
*12	1159	N	1159	-0-	-0-		-0-		30	1	1129	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

M. P. I. (ELLENBURGER) 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 5 RRCID -> 204511 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	303	3	96	4	N	-0-			102
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			102
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			102
04	390	N	246	-0-	-144	-0-	246	3			N	-0-			102
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			102
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			102
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			102
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			102
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			102
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			102
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			102
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			99
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			99
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			99
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			99
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			99
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			99
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			99
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			99
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			99
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			99
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			99
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. P. I. (STRAWN) 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 2 RRCID -> 146838 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-105	-0-	19	3			Y	-0-			164
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			164
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			164
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-			164
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			164
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			164
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			164
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			164
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-			164
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			164
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			164
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			164

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. P. I. (STRAWN) //CONT.// 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHILDRESS WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-167	-0-	90 3 88 9		53 9		N	48	2 8				68
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	207 3 130 9		81 9		N	74	1 8				141
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	118 3 110 9		39 9		N	35	2 8				174
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23 1 146 9		257 3		N	80	177 1				77
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	18 1 141 9		180 3		N	100					177
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18 1 133 9		167 3		N	118	173 1				122
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26 1 154 9		263 3		N	133	160 1				95
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26 1 125 9		218 3		N	128	166 1				57
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29 1 146 9		236 3		N	140	175 1				22
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	19 1 133 9		244 3		N	114					136
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10 1 146 9		239 3		N	121	178 1				79
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	14 1		266 3		N	133	178 1		1 3		33

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
DELFIN OPERATING, LLC 212175
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					60
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					60
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					60
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					60
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					60
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					60
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					60
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					60
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					130
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	65	2	84	9	N	76					206
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	775	N	329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	32	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	540	N	303	-0-	-237	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	713	N	223	-0-	-490	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 18A RRCID -> 282930 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6732 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					80
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	177	3			N	-0-					80
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					80
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					80
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					80
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					80
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					80
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					80
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					80
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					80
11	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	3			N	-0-					80
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 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-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					4
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					4
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					4
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					4
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					4
06	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					4
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					4
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					4
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					4
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					4
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					4
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1270	-0-	-102	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	726	-0-	-714	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	999	-0-	-675	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	834	-0-	-499	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	781	-0-	-569	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS //CONT.// 870388
MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-					8
02	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	2			N	-0-					8
03	372	N	227	-0-		-145	-0-	227	2			N	-0-					8
04	330	N	192	-0-		-138	-0-	192	2			N	-0-					8
05	217	N	196	-0-		-21	-0-	196	2			N	-0-					8
06	210	N	125	-0-		-85	-0-	125	2			N	-0-					8
07	186	N	178	-0-		-8	-0-	178	2			N	-0-					8
08	186	N	171	-0-		-15	-0-	171	2			N	-0-					8
09	210	N	161	-0-		-49	-0-	161	2			N	-0-					8
10	186	N	160	-0-		-26	-0-	160	2			N	-0-					8
11	180	N	159	-0-		-21	-0-	159	2			N	-0-					8
*12	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-		-0-	-0-	701	2			N	-0-					40
02	577	N	577	-0-		-0-	-0-	577	2			N	-0-					40
03	663	N	663	-0-		-0-	-0-	663	2			N	-0-					40
04	660	N	641	-0-		-19	-0-	641	2			N	-0-					40
05	651	N	630	-0-		-21	-0-	630	2			N	-0-					40
06	630	N	615	-0-		-15	-0-	615	2			N	-0-					40
07	662	N	662	-0-		-0-	-0-	662	2			N	-0-					40
08	656	N	656	-0-		-0-	-0-	656	2			N	-0-					40
09	642	N	642	-0-		-0-	-0-	642	2			N	-0-					40
10	651	N	636	-0-		-15	-0-	636	2			N	-0-					40
11	630	N	621	-0-		-9	-0-	621	2			N	-0-					40
12	651	N	594	-0-		-57	-0-	594	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-		-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-		-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-		-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-		-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-		-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-		-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-		-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	620	N	535	-0-		-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	600	N	514	-0-		-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-		-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-		-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-		-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER RANCH "Q" WELL #: 15 RRCID -> 120279 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 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	589	N	548	-0-	-41	-0-	54	1	493	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	45	1	437	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	53	1	481	3	N	-0-					1
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	45	1	353	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	55	1	462	3	N	-0-					1
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	50	1	383	3	N	-0-					1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	N	1					2
							1	9									
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	47	1	453	3	N	-0-					2
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	93	1	426	3	N	-0-					2
10	434	N	321	-0-	-113	-0-	38	1	283	3	N	-0-					2
*11	480	N	320	-0-	-160	-0-	28	1	292	3	N	-0-					2
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-					1
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	15	1	215	3	N	-0-					1
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	16	1	223	3	N	14	3	1			12
							15	9									
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	20	1	196	3	N	20	11	1			21
							22	9									
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	26	1	218	3	N	2					23
							2	9									
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	33	1	194	3	N	2					25
							2	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	N	2	10	1			17
							2	9									
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	24	1	190	3	N	-0-					17
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	43	1	183	3	N	-0-					17
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	27	1	178	3	N	-0-	6	1			11
*11	210	N	184	-0-	-26	-0-	18	1	166	3	N	-0-	4	1			7
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	N	1	3	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060044 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	70	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	2		N	-0-			-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	142	2		N	-0-			-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	2		N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	70	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-		-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-		-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-		-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1					3
02	85	N	85	-0-		-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1					4
03	401	N	401	-0-		-0-	-0-	400	3	1	9	Y	1					5
04	60	N	10	-0-		-50	-0-	10	3			Y	-0-					5
05	93	N	11	-0-		-82	-0-	10	3	1	9	Y	1					6
06	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		99	-0-		99	99	99	3			Y	-0-					6
08	99	N	-0-	-0-		-99	-0-					Y	-0-					6
09	20	N	20	-0-		-0-	-0-	19	3	1	9	Y	1					7
*10	293	N	293	-0-		-0-	-0-	292	3	1	9	Y	1					8
*11	198	N	198	-0-		-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1					9
*12	191	N	191	-0-		-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	348	3	N	-0-					5
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	N	-0-					5
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-					5
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-					5
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	N	-0-					5
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-					5
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					5
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					5
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	242	3	N	41	2	1			44
							45	9									
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	9	34	1			19
							10	9									
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	N	29	23	1			25
							32	9									
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	1	10	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	282	3	N	-0-					1
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	506	3	N	-0-					1
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	64	1	805	3	N	-0-					1
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	3	N	-0-					1
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	3	N	-0-					1
06	330	N	191	-0-	-139	-0-	18	1	173	3	N	-0-					1
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-					1
							764	3									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	822	3	N	-0-					1
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	108	1	1	2	N	-0-					1
							689	3									
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	137	1	1	2	N	-0-					1
							1496	3									
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	39	1	542	3	N	-0-					1
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	83	1	1036	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC 870481
GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2019 - PLUGGED 04/09/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-HUGHES "B" WELL #: 3 RRCID -> 131043 COMPL. DATE 12/00/1962 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2019 - P/A 04/10/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-HUGHES "B" WELL #: 4 RRCID -> 131044 COMPL. DATE 07/00/1963 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2070 - 2247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - PLUGGED 04/17/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 131408 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 11467 PERF. 2080 - 2204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2019 - P/A 04/22/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-HUGHES WELL #: 9 RRCID -> 131409 COMPL. DATE 07/20/1938 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2195 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - PLUGGED 04/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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-

HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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-

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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-

HUGHES, ED S. WELL #: 8 RRCID -> 131834 COMPL. DATE 07/21/1937 TOTAL DEPTH 2146 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HUGHES, ED S. WELL #: 1 RRCID -> 131926 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2128 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE "A" WELL #: 1A RRCID -> 132007 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2155 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - PLUGGED 06/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE WELL #: 3 RRCID -> 132859 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2110 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2019 - P/A 05/29/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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-

XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKER B WELL #: 2 RRCID -> 132407 COMPL. DATE 01/15/1943 TOTAL DEPTH 2412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKER B WELL #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY (DEVONIAN) 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
LANE, J. F. -A--A/C 1 WELL #: 66 RRCID -> 046792 COMPL. DATE 08/15/1969 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	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-

MCCAMEY (DEVONIAN) //CONT.// 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
LANE, J. F. -A- A/C 1 WELL #: 63 RRCID -> 134337 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCCAMEY, NE. (DEVONIAN) 58843 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
BARNETT ENERGY, INC. 051290
BATATA WELL #: 3 RRCID -> 286280 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9122 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 4545																
02	4900	270	-0-	-4630	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	DELQ PR	301	-0-	301	301	301	3			N	-0-					-0-
04	5250	291	-0-	-4959	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	5425	297	-0-	-5128	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	5250	77	-0-	-5173	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	310 #	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300 #	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

01	2387 #	2075	-0-	-312	-0-	62 1 114 9	1899	2	Y	104	125	1				38
02	2156 #	2119	-0-	-37	-0-	60 1 94 9	1965	2	Y	85	67	1				56
03	2294 #	2058	-0-	-236	-0-	65 1 102 9	1891	2	Y	93	66	1				83
04	2220 #	2197	-0-	-23	-0-	62 1 91 9	2044	2	Y	83	127	1				39
05	2356 #	2130	-0-	-226	-0-	59 1 94 9	1977	2	Y	85	61	1				63
06	2280 #	1803	-0-	-477	-0-	59 1 89 9	1655	2	Y	81	99	1				45
07	2356 #	2146	-0-	-210	-0-	66 1 91 9	1989	2	Y	83	80	1				48
08	2335 R	2335	-0-	-0-	-0-	66 1 101 9	2168	2	Y	92	82	1				58
09	2190 #	2157	-0-	-33	-0-	64 1 95 9	1998	2	Y	86	101	1				43
10	2139 #	1849	-0-	-290	-0-	50 1 90 9	1709	2	Y	82	80	1				45
11	2250 #	787	-0-	-1463	-0-	24 1 75 9	688	2	Y	68	40	1				73
12	2325 #	1831	-0-	-494	-0-	66 1 81 9	1684	2	Y	74	83	1				64

TOTAL GAS PROD: 23,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	#	5605	-0-	-936	-0-	178	1	5427	2	Y	-0-					-0-
02	5908	#	5785	-0-	-123	-0-	171	1	5614	2	Y	-0-					-0-
03	6262	#	5587	-0-	-675	-0-	185	1	5402	2	Y	-0-					-0-
04	6060	#	6019	-0-	-41	-0-	178	1	5841	2	Y	-0-					-0-
05	6417	#	5817	-0-	-600	-0-	169	1	5648	2	Y	-0-					-0-
06	6210	#	4898	-0-	-1312	-0-	169	1	4729	2	Y	-0-					-0-
07	6417	#	5873	-0-	-544	-0-	190	1	5683	2	Y	-0-					-0-
08	6383	R	6383	-0-	-0-	-0-	190	1	6193	2	Y	-0-					-0-
09	6030	#	5893	-0-	-137	-0-	183	1	5710	2	Y	-0-					-0-
10	5859	#	5025	-0-	-834	-0-	142	1	4883	2	Y	-0-					-0-
11	6180	#	2035	-0-	-4145	-0-	69	1	1966	2	Y	-0-					-0-
12	6386	#	5001	-0-	-1385	-0-	190	1	4811	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	1738	-0-	-277	-0-	53	1	1628	2	Y	52	63	1			19
							57	9									
02	1820	#	1781	-0-	-39	-0-	51	1	1684	2	Y	42	33	1			28
							46	9									
03	1922	#	1726	-0-	-196	-0-	55	1	1620	2	Y	46	33	1			41
							51	9									
04	1860	#	1852	-0-	-8	-0-	53	1	1752	2	Y	43	64	1			20
							47	9									
05	1984	#	1791	-0-	-193	-0-	51	1	1694	2	Y	42	30	1			32
							46	9									
06	1920	#	1515	-0-	-405	-0-	51	1	1419	2	Y	41	50	1			23
							45	9									
07	1984	#	1807	-0-	-177	-0-	57	1	1705	2	Y	41	40	1			24
							45	9									
08	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	57	1	1858	2	Y	46	41	1			29
							51	9									
09	1860	#	1815	-0-	-45	-0-	55	1	1713	2	Y	43	50	1			22
							47	9									
10	1798	#	1552	-0-	-246	-0-	43	1	1465	2	Y	40	40	1			22
							44	9									
11	1890	#	648	-0-	-1242	-0-	21	1	590	2	Y	34	20	1			36
							37	9									
12	1953	#	1542	-0-	-411	-0-	57	1	1443	2	Y	38	42	1			32
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 19,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	157	1			47
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	84	1			69
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	82	1			104
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	159	1			49
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	76	1			79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	124	1			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	100	1			60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	102	1			72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	126	1			54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	101	1			56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	50	1			91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	104	1			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 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	1795	R	1795	-0-	-0-	-0-	53 114	1 9	1628	2	N	104	125	1			38
02	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	51 94	1 9	1684	2	N	85	67	1			56
03	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	55 102	1 9	1620	2	N	93	66	1			83
04	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	53 91	1 9	1752	2	N	83	127	1			39
05	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	51 94	1 9	1694	2	N	85	61	1			63
06	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	51 89	1 9	1419	2	N	81	99	1			45
07	1853	R	1853	-0-	-0-	-0-	57 91	1 9	1705	2	N	83	80	1			48
08	2016	R	2016	-0-	-0-	-0-	57 101	1 9	1858	2	N	92	82	1			58
09	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	55 95	1 9	1713	2	N	86	101	1			43
10	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	43 90	1 9	1465	2	N	82	80	1			45
11	686	R	686	-0-	-0-	-0-	21 75	1 9	590	2	N	68	40	1			73
*12	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	57 81	1 9	1443	2	N	74	83	1			64

TOTAL GAS PROD: 20,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

MENARD, N.(CROSS-CUT) 60409 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 12 RRCID -> 117787 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2449 - 2459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENARD, W. (MORRIS GAS) 60418 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
BRANDENBERGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 124145 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2446 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER) 60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ, M. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-				129
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				129
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-				129
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				129
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-				129
06	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	3			N	-0-				129
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				129
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				129
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-				129
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				129
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-				129
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				129

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-				106
02	728	#	354	-0-	-374	-0-	353	2	1	9	Y	1				107
03	806	#	371	-0-	-435	-0-	369	2	2	9	Y	2				109
04	660	#	173	-0-	-487	-0-	173	2			Y	-0-	93	1		16
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	15	1		2
06	390	#	233	-0-	-157	-0-	233	2			Y	-0-				2
07	403	#	230	-0-	-173	-0-	230	2			Y	-0-				2
08	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-				2
09	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-	2	1		-0-
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-				-0-
11	270	#	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-				-0-
*12	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
03	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	438	-0-	-342	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	#	591	-0-	-219	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	837	#	582	-0-	-255	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	837	#	716	-0-	-121	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7372	R	1294	-0-	-6078	-0-	16	1	1269	3	Y	8					83
							9	9									
02	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1411	3	Y	20					103
							22	9									
03	1581	#	1520	-0-	-61	-0-	16	1	1474	3	Y	27	96	1			34
							30	9									
04	1440	#	1359	-0-	-81	-0-	15	1	1325	3	Y	17					51
							19	9									
05	1488	#	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			Y	-0-					51
06	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1457	3	66	9	Y	60					111
07	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1493	3	37	9	Y	34	139	1			6
08	1488	#	1359	-0-	-129	-0-	1326	3	33	9	Y	30					36
09	DLQ G-10		1458	-0-	1458	1458	1433	3	25	9	Y	23					59
10	DLQ G-10		1428	-0-	1428	2886	1404	3	24	9	Y	22					81
11	DLQ G-10		1221	-0-	1221	4107	1189	3	32	9	Y	29					110
*12	5354	R	1247	-0-	-4107	-0-	1211	3	36	9	Y	33	134	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	R	82	-0-		-1858	-0-	16	1	58	3	Y	7					70
								8	9									
02	111	R	111	-0-		-0-	-0-	14	1	78	3	Y	17					87
								19	9									
03	558	#	156	-0-		-402	-0-	16	1	114	3	Y	24	86	1			25
								26	9									
04	360	#	180	-0-		-180	-0-	15	1	148	3	Y	15					40
								17	9									
05	168	R	168	-0-		-0-	-0-	168	3			Y	-0-					40
06	180	R	180	-0-		-0-	-0-	165	3	15	9	Y	14					54
07	211	R	211	-0-		-0-	-0-	202	3	9	9	Y	8	35	1			27
08	232	R	232	-0-		-0-	-0-	224	3	8	9	Y	7					34
09	DLQ G-10		367	-0-		367	367	360	3	7	9	Y	6					40
10	DLQ G-10		428	-0-		428	795	422	3	6	9	Y	5					45
11	DLQ G-10		459	-0-		459	1254	451	3	8	9	Y	7					52
*12	1718	R	464	-0-		-1254	-0-	455	3	9	9	Y	8	33	1			27

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	300	N	64	-0-		-236	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	279	N	34	-0-		-245	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	300	N	70	-0-		-230	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-		-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-		-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-		-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-					23
02	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					23
03	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
04	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
05	7	N	2	-0-		-5	-0-	2	2			N	-0-					23
06	9	N	4	-0-		-5	-0-	4	2			N	-0-					23
07	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					10
08	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					10
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					10
10	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	2			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
12	7	N	6	-0-		-1	-0-	6	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESA GRANDE (DEVONIAN) //CONT.// 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					9
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			N	-0-					9
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					9
04	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	2			N	-0-					9
05	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					9
06	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					9
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					9
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					9
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					9
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					9
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					9
12	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIBOLO WELLS, LLC 153394
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 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-

MESA GRANDE (LEONARD) //CONT.// 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
PERRY PRODUCING COMPANY, INC. 658560
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					80
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					80
03	992	N	306	-0-	-686	-0-	306	3			N	-0-					80
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					80
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					80
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80
07	806	N	218	-0-	-588	-0-	218	3			N	-0-					80
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					80
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					80
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					80
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					80
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		134	-0-	134	164	134	3			N	-0-					-0-
04	220	R	56	-0-	-164	-0-	56	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					28
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					28
03	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			Y	-0-					28
04	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1691	2			Y	-0-					28
05	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	2			Y	-0-					28
06	1740	N	1114	-0-	-626	-0-	1114	2			Y	-0-					28
07	1736	N	117	-0-	-1619	-0-	117	2			Y	-0-					28
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					28
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					28
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-506	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	560	N	222	-0-	-338	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1108					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 6 RRCID -> 073600 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 8 RRCID -> 080863 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3534 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDERSTUCKEN, J. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	318	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			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	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: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-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: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (DES MOINES) 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 2 T RRCID -> 019025 COMPL. DATE 10/16/1951 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4235 - 4320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 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	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 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	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-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: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-					-0-
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	-0-	238	2		N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N.B. WELL #: 15 RRCID -> 197848 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011

01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	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-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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	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: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 044465 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 4279 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	36	-0-	-26	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	60	N	33	-0-	-27	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053961 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	36	-0-	-26	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 6 RRCID -> 104863 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 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	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, E. (STRAWN) 61250 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 053202 COMPL. DATE 10/14/1971 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (CANYON) 61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CHANDLER WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 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	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-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-

MILLER (MONTOYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 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	0	N	11	-0-	11 B	-38350	11	2			N	-0-					-0-
02	0	N	10	-0-	10 B	-38340	10	2			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1 B	-38340	10	2			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1 B	-38340	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	10	-0-	10 B	-38330	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-38330	10	2			N	-0-					-0-
07	0	W	10	-0-	10 B	-38320	10	2			N	-0-					-0-
08	0	W	10	-0-	10 B	-38310	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0- B	-38310	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-38310	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0- B	-38310	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0- B	-38310	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	W	7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-					-0-
08	0	W	7	-0-	7 B	14	7	2			N	-0-					-0-
09	21	N	7	-0-	-14 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 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	0	N	9	-0-	9 B	-18995	9	2			N	-0-					19
02	0	N	8	-0-	8 B	-18987	8	2			N	-0-					19
03	9	N	8	-0-	-1 B	-18987	8	2			N	-0-					19
04	9	N	7	-0-	-2 B	-18987	7	2			N	-0-					19
05	0	N	7	-0-	7 B	-18980	7	2			N	-0-					19
06	8	N	7	-0-	-1 B	-18980	7	2			N	-0-					19
07	0	W	7	-0-	7 B	-18973	7	2			N	-0-					19
08	0	W	7	-0-	7 B	-18966	7	2			N	-0-					19
09	7	N	7	-0-	-0- B	-18966	7	2			N	-0-					19
10	7	N	6	-0-	-1 B	-18966	6	2			N	-0-					19
11	7	N	6	-0-	-1 B	-18966	6	2			N	-0-					19
12	7	N	6	-0-	-1 B	-18966	6	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 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	0	N	10	-0-	10 B	-63	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	9	-0-	9 B	-54	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1 B	-54	9	2			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2 B	-54	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	2	-0-	2 B	-52	2	2			N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7 B	-52	2	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2	-0-	2 B	-50	2	2			N	-0-					-0-
08	0	W	2	-0-	2 B	-48	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0- B	-48	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-48	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-48	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-48	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8	-0-	8	20	8	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2	-0-	2	22	2	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		265	-0-	265	557	265	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		269	-0-	269	826	269	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		261	-0-	261	1087	261	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		72	-0-	72	1159	72	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1159					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					123
07	DLQ G-10		195	-0-	195	195	194	2	1	9	Y	1					124
08	DLQ G-10		178	-0-	178	373	177	2	1	9	Y	1					125
09	DLQ G-10		180	-0-	180	553	179	2	1	9	Y	1					126
10	DLQ G-10		166	-0-	166	719	165	2	1	9	Y	1					127
11	DLQ G-10		49	-0-	49	768	48	2	1	9	Y	1					128
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	768					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	3	5	3	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	13	4	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	17	4	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	18	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	19	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN MATRIX INC. 528436
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	434 N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CAZAR ENERGY INC 140612
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772

01	DLQ G-10	514	-0-	514	514	508	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	DLQ G-10	603	-0-	603	1117	594	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	DLQ G-10	597	-0-	597	1714	589	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	DLQ G-10	731	-0-	731	2445	724	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10	1350	-0-	1350	3795	1344	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2900 N	738	-0-	-2162	1633	734	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2485 N	852	-0-	-1633	-0-	845	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MARTIN MATRIX INC. 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	101	-0-	101	182	101	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	105	-0-	105	287	105	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	100	-0-	100	387	100	2			Y	-0-					4
05	492 N	105	-0-	-387	-0-	105	2			Y	-0-					4
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					4
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					4
09	78 N	60	-0-	-18	-0-	60	2			Y	-0-					4
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					4
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					4
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		214	-0-	214	424	214	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		211	-0-	211	635	211	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		201	-0-	201	836	201	2			Y	-0-					3
05	1067	N	231	-0-	-836	-0-	231	2			Y	-0-					3
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					3
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					3
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					3
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					3
10	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			Y	-0-					3
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					3
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 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	DLQ G-10		206	-0-	206	206	206	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		218	-0-	218	424	218	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		222	-0-	222	646	222	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		202	-0-	202	848	202	2			Y	-0-					5
05	1070	N	222	-0-	-848	-0-	222	2			Y	-0-					5
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					5
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					5
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					5
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			Y	-0-					5
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-					5
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					5
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		322	-0-	322	636	322	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		340	-0-	340	976	340	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		305	-0-	305	1281	305	2			Y	-0-					3
05	1596	N	315	-0-	-1281	-0-	315	2			Y	-0-					3
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			Y	-0-					3
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					3
08	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			Y	-0-					3
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					3
10	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			Y	-0-					3
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					3
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					53
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					53
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					53
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					53
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					53
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					53
07	0	W	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					53
08	0	W	20	-0-	20	40	20	2			N	-0-					53
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					53
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					53
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					53
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
08	0	W	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 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	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	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
08	0	W	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1604	-0-	-194	-0-	1545	2	59	9	Y	54	39	1			43
02	2352	N	1276	-0-	-1076	-0-	1229	2	47	9	Y	43	50	1			36
03	1922	N	1268	-0-	-654	-0-	1210	2	58	9	Y	53	25	1			64
04	1560	N	1122	-0-	-438	-0-	1079	2	43	9	Y	39	49	1			54
05	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	1040	2	36	9	Y	33	41	1			46
06	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	965	2	39	9	Y	35					81
07	1054	N	868	-0-	-186	-0-	845	2	23	9	Y	21	76	1			26
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1062	2	33	9	Y	30	33	1			23
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	940	2	32	9	Y	29	15	1			37
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	872	2	62	9	Y	56	44	1			49
11	1020	N	944	-0-	-76	-0-	912	2	32	9	Y	29	37	1			41
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	909	2	33	9	Y	30	49	1			22

TOTAL GAS PROD: 13,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MILLICAN (STRAWN REEF) //CONT.// 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4201 RRCID -> 150948 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392

01	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	300	N	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	291	-0-	-267	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	510	N	47	-0-	-463	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-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: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 4205 RRCID -> 218629 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4204 RRCID -> 218630 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1406					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
BLAKENEY-KRUGER WELL #: 1 RRCID -> 039262 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	744	N	479	-0-	-265	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	450	N	200	-0-	-250	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	868	N	473	-0-	-395	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
VALLIANT WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
							124	3									
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME) 63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206297 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
SOMMER OIL & GAS, LLC 801605
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MY WAY (WOLFCAMP) 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	670	-0-	-291	-0-	124	1	546	3	N	-0-					93
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	112	1	757	3	N	-0-					93
03	939	R	939	-0-	-0-	-0-	124	1	815	3	N	-0-					93
04	872	R	872	-0-	-0-	-0-	100	1	772	3	N	-0-					93
05	961	#	879	-0-	-82	-0-	72	1	807	3	N	-0-					93
06	930	#	855	-0-	-75	-0-	88	1	767	3	N	-0-					93
07	961	#	738	-0-	-223	-0-	124	1	614	3	N	-0-					93
08	930	#	925	-0-	-5	-0-	124	1	801	3	N	-0-					93
09	881	R	881	-0-	-0-	-0-	120	1	761	3	N	-0-					93
10	899	#	869	-0-	-30	-0-	124	1	745	3	N	-0-					93
11	900	#	673	-0-	-227	-0-	120	1	553	3	N	-0-					93
12	930	#	822	-0-	-108	-0-	124	1	698	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 9,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	70	#	15	-0-	-55	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
04	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NSTB (WOLFCAMP) 64271 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 3 RRCID -> 161649 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10770 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	108	1	1973	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	722	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	467	-0-	-253	-0-	25	1	442	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	30	1	516	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	109	1	1733	2	Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	93	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	68	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	894	-0-	-96	-0-	48	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	38	-0-	-985	-0-	38	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEVA, WEST (STRAWN) 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 153409 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (QUEEN) //CONT.// 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP //CONT.// 571987
ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
AVAD OPERATING, LLC 037877
SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 6 RRCID -> 277664 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380

01	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	B	-0-	64	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
12	186	N	25	-0-	-161	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 8 RRCID -> 277667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348

01	651	N	545	-0-	-106	B	-0-	545	2		N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-
04	540	N	411	-0-	-129	B	-0-	411	2		N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2		N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2		N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2		N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	B	-0-	779	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	2		N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	2		N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2		N	-0-					-0-
12	899	N	760	-0-	-139	B	-0-	760	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-362	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	70	-0-	-266	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
BOUSCAREN "B" WELL #: 1 RRCID -> 144685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-579	-0-	10	3			N	-0-					70
02	532	N	121	-0-	-411	-0-	121	3			N	-0-					70
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					70
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
RMB OPERATING LLC 714207
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-269 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	252	N	10	-0-	-242 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOLDING ENERGY, LLC 080199
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, N. (FRY SD., LO.) 66158 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 265074 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4312 - 4327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2019 - P/A 06/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLESBY (LEONARD) 66850 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SUERTE OPERATING LLC 828354
UNIVERSITY WELL #: 1701 RRCID -> 101078 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 3697 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					70
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1					71
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					72
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					73
05	341	N	149	-0-	-192	-0-	148	2	1	9	N	1					74
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					74
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					74
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					74
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					74
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OHARROW (STRAWN LIME) 66878 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
O'HARROW 69 WELL #: 1 RRCID -> 205267 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5369 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	6			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2019 - P/A 08/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
DE3 OPERATING LLC 518310
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10006 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	756	N	650	-0-	-106	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 158135 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON UNIT WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON (SEVEN RIVERS) 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	1			N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	1			N	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
HOOVER, A. C. "O" WELL #: 16 RRCID -> 155036 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTTO (CANYON) 67768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271507 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 4565 - 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	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2133	3	18	9	N	16					171
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2019	3	14	9	N	13					184
03	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1842	3	43	9	N	39	188	1			35
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2297	3	11	9	N	10					45
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2259	3	17	9	N	15					60
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2217	3	17	9	N	15					75
07	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2263	3	19	9	N	17					92
08	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	2163	3	14	9	N	13					105
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2201	3	19	9	N	17					122
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2302	3	24	9	N	22					144
11	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	1995	3	11	9	N	10					154
12	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2211	3	25	9	N	23					177

TOTAL GAS PROD: 26,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERLOOK (ELLENBURGER) 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
KONETA FAYE WELL #: 1 RRCID -> 170881 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2982 - 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	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2019 - PLUGGED 06/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 401 RRCID -> 073769 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

01	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 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	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			Y	-0-					69
02	1092	N	951	-0-	-141	-0-	951	3			Y	-0-					69
03	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3			Y	-0-					69
04	1050	N	499	-0-	-551	-0-	499	3			Y	-0-					69
05	1054	N	126	-0-	-928	-0-	126	3			Y	-0-					69
06	990	N	9	-0-	-981	-0-	9	3			Y	-0-					69
07	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	3			Y	-0-					69
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					69
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					69
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					69
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					69
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RESOURCES 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	105	2	4	9	Y	4					4
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		80	-0-	80	192	80	2			Y	-0-					4
09	294	N	102	-0-	-192	-0-	102	2			Y	-0-					4
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					4
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					77
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					77
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					77
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					77
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					77
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					77
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					77
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					77
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					77
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	64	27	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	34	-0-	-64	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					107
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					107
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					107
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					107
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					107
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			Y	-0-					107
07	DLQ G-10		245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-					107
08	DLQ G-10		181	-0-	181	426	181	2			Y	-0-					107
09	661	N	235	-0-	-426	-0-	235	2			Y	-0-					107
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					107
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	250	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		186	-0-	186	448	186	2			Y	-0-					-0-
09	687	N	239	-0-	-448	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					80
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					80
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					80
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					80
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					80
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					80
07	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					80
08	DLQ G-10		131	-0-	131	308	131	2			Y	-0-					80
09	479	N	171	-0-	-308	-0-	171	2			Y	-0-					80
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					80
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	540	N	266	-0-	-274	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	527	N	108	-0-	-419	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	300	N	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	780	N	39	-0-	-741	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	330	2			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159	2			N	-0-					-0-
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PIERCE, V. I. 29 WELL #: 5 RRCID -> 206012 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 4 RRCID -> 206166 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	360	N	27	-0-	-333	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	1	2	4	9	N	4					4
06	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					4
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					4
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					4
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					4
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					4
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	310	N	89	-0-	-221	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		101	-0-	101	243	101	2			Y	-0-					-0-
09	373	N	130	-0-	-243	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		106	-0-	106	256	106	2			Y	-0-					-0-
09	393	N	137	-0-	-256	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		62	-0-	62	141	62	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		52	-0-	52	193	52	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	84	-0-	-116	77	84	2			Y	-0-					-0-
11	158	N	81	-0-	-77	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		121	-0-	121	267	121	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		48	-0-	48	315	48	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	184	-0-	-16	299	184	2			Y	-0-					-0-
11	470	N	171	-0-	-299	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	46	13	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
10	T. A.		64	-0-	64	110	64	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		30	-0-	30	140	30	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		697	-0-	697	1531	697	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		465	-0-	465	1996	465	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	947	-0-	747	2743	947	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	861	-0-	-2139	604	861	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	604					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1220	-0-	-152	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	1292	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1106	-0-	1106	2398	1106	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		303	-0-	303	2701	303	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	1549	-0-	1349	4050	1549	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1454	-0-	-1546	2504	1454	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2504					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		184	-0-	184	602	184	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	609	7	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	373	-0-	173	782	373	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	238	-0-	-782	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-209	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	286	-0-	-246	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	1098	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		862	-0-	862	1960	862	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		448	-0-	448	2408	448	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	946	-0-	746	3154	946	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	894	-0-	-2106	1048	894	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1048					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		320	-0-	320	646	320	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		147	-0-	147	793	147	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	442	-0-	242	1035	442	2			Y	-0-					-0-
11	1404	N	369	-0-	-1035	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	741	-0-	-96	-0-	722	2	19	9	N	17					37
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	518	2			N	-0-					37
03	899	N	456	-0-	-443	-0-	456	2			N	-0-					37
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					37
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					37
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					37
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					37
08	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					37
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					37
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					37
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		243	-0-	243	538	243	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	545	7	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	477	-0-	277	822	477	2			Y	-0-					-0-
11	1133	N	311	-0-	-822	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	639	-0-	-105	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	81	-0-	-632	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	20	-0-	-760	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		392	-0-	392	392	392	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		484	-0-	484	876	484	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		166	-0-	166	1042	166	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	576	-0-	376	1418	576	2			Y	-0-					-0-
11	1960	N	542	-0-	-1418	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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		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-

JOHNSON WELL #: 403 RRCID -> 145921 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	613	-0-	-162	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		535	-0-	535	535	535	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		472	-0-	472	1007	472	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		221	-0-	221	1228	221	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	700	-0-	500	1728	700	2			Y	-0-					-0-
11	2561	N	833	-0-	-1728	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		823	-0-	823	823	823	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		705	-0-	705	1528	705	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		279	-0-	279	1807	279	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	1031	-0-	831	2638	1031	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	931	-0-	-2069	569	931	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	216	3	1	9	N	1					70
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	152	2	4	9	N	4					74
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					74
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	2	44	9	N	40					114
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					114
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					114
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					114
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					114
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					114
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					114
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		228	-0-	228	473	228	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		158	-0-	158	631	158	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	236	-0-	36	667	236	2			Y	-0-					-0-
11	871	N	204	-0-	-667	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		934	-0-	934	934	934	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		931	-0-	931	1865	931	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		642	-0-	642	2507	642	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	1070	-0-	870	3377	1070	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1031	-0-	-1969	1408	1031	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1408					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER-MILLER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 155613 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 160852 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	-0-	-62	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	989	-0-	989	989	989	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	801	-0-	801	1790	801	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	422	-0-	422	2212	422	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	1130	-0-	930	3142	1130	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1047	-0-	-1953	1189	1047	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1189					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 168477 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169589 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	475	-0-	475	1106	475	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	163	-0-	163	1269	163	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	645	-0-	445	1714	645	2			Y	-0-					-0-
11	2308	N	594	-0-	-1714	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					20
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					20
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					20
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					20
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					20
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					20
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					20
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					20
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		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-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY C WELL #: 209 RRCID -> 183395 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1405	-0-	-51	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1159	-0-	-608	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	511	-0-	-1199	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY D WELL #: 313 RRCID -> 183404 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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		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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY A WELL #: 410 RRCID -> 185778 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		485	-0-	485	485	485	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		197	-0-	197	682	197	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	690	8	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	492	-0-	292	982	492	2			Y	-0-					-0-
11	1512	N	530	-0-	-982	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		31	-0-	31	279	31	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					-0-
10	200	N	370	-0-	170	449	370	2			Y	-0-					-0-
11	812	N	363	-0-	-449	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		195	-0-	195	545	195	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		122	-0-	122	667	122	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	256	-0-	56	723	256	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	267	-0-	-723	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		194	-0-	194	416	194	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		171	-0-	171	587	171	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	231	-0-	31	618	231	2			Y	-0-					-0-
11	814	N	196	-0-	-618	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1215	-0-	-118	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1085	-0-	-7	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	966	-0-	-274	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	662	-0-	-547	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1283	1283	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1079	-0-	1079	2362	1079	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		678	-0-	678	3040	678	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	1092	-0-	892	3932	1092	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1080	-0-	-1920	2012	1080	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2012					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		196	-0-	196	518	196	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		161	-0-	161	679	161	2		Y	-0-			-0-
10	200	N	364	-0-	164	843	364	2		Y	-0-			-0-
11	1107	N	264	-0-	-843	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 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	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2		Y	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		553	-0-	553	553	553	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		380	-0-	380	933	380	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		229	-0-	229	1162	229	2		Y	-0-			-0-
10	200	N	634	-0-	434	1596	634	2		Y	-0-			-0-
11	2219	N	623	-0-	-1596	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-68	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		105	-0-	105	397	105	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	397				Y	-0-			-0-
10	200	N	437	-0-	237	634	437	2		Y	-0-			-0-
11	948	N	314	-0-	-634	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		445	-0-	445	445	445	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		379	-0-	379	824	379	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		174	-0-	174	998	174	2		Y	-0-			-0-
10	200	N	472	-0-	272	1270	472	2		Y	-0-			-0-
11	1721	N	451	-0-	-1270	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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		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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201125 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		821	-0-	821	1798	821	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		244	-0-	244	2042	244	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	1114	-0-	914	2956	1114	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1068	-0-	-1932	1024	1068	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1024					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 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	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					21
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					21
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					21
04	420	N	38	-0-	-382	-0-	38	2			N	-0-					21
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					21
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					21
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1505	-0-	-324	-0-	1487	2	18	9	N	16	168	1			110
02	1708	N	1544	-0-	-164	-0-	1529	2	15	9	N	14					124
03	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1725	2	15	9	N	14					138
04	1470	N	197	-0-	-1273	-0-	195	2	2	9	N	2					140
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					140
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					140
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	3100	N	4998	-0-	1898	1898	4961	2	37	9	N	34					174
11	3000	N	1226	-0-	-1774	124	1219	2	7	9	N	6					180
*12	3100	N	3042	-0-	-58	66	3027	2	15	9	N	14					194

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1972	2	8	9	N	7					46
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	2	4	9	N	4					50
03	2170	N	1745	-0-	-425	-0-	1741	2	4	9	N	4					54
04	1920	N	244	-0-	-1676	-0-	243	2	1	9	N	1					55
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					55
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	3100	N	5583	-0-	2483	2483	5563	2	20	9	N	18					73
11	3000	N	1382	-0-	-1618	865	1376	2	6	9	N	5					78
*12	3100	N	3752	-0-	652	1517	3732	2	20	9	N	18					96

TOTAL GAS PROD: 16,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. 157283
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	780	N	499	-0-	-281	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	896	N	704	-0-	-192	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	900	N	488	-0-	-412	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	291	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	181	3	Y	3					6
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	88	1 3 9	192	3	Y	3					9
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	222	3	Y	3					12
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	192	3	Y	3					15
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	56	1 3 9	211	3	Y	3	17	1			1
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	255	3	Y	1					2
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	333	3	Y	2					4
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	163	3	Y	1					5
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	240	1 4 9	431	3	Y	4					9
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	222	3	Y	2					11
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	58	1 6 9	246	3	Y	5					16
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	255	3	Y	4					20

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	-0-	-156	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-			-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 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	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-			-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 2 RRCID -> 065784 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS WELL #: 101A RRCID -> 065853 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 2 RRCID -> 065857 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 3 RRCID -> 066055 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 4 RRCID -> 102108 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-49	-0-	664	3		N	-0-			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
06	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

01	620	N	398	-0-	-222	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	560	N	319	-0-	-241	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954

01	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	540	N	243	-0-	-297	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402

01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	270	1	456	3	Y	9					33
						10	9									
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	194	1	423	3	Y	6					39
						7	9									
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	133	1	393	3	Y	5					44
						6	9									
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	110	1	407	3	Y	6					50
						7	9									
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	132	1	501	3	Y	8	45	1			13
						9	9									
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	103	1	474	3	Y	2					15
						2	9									
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	157	1	448	3	Y	3					18
						3	9									
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	205	1	510	3	Y	3					21
						3	9									
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	247	1	444	3	Y	4					25
						4	9									
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	224	1	422	3	Y	3					28
						3	9									
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	113	1	478	3	Y	10					38
						11	9									
12	713 N	695	-0-	-18	-0-	189	1	498	3	Y	7					45
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	404	-0-	-92	-0-	148	1	250	3	Y	5					10
							6	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	117	1	255	3	Y	4					14
							4	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	103	1	302	3	Y	3					17
							3	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	83	1	308	3	Y	5					22
							6	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	76	1	288	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	74	1	341	3	Y	1					1
							1	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	102	1	290	3	Y	2					3
							2	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	107	1	267	3	Y	2					5
							2	9									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	130	1	234	3	Y	2					7
							2	9									
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	127	1	240	3	Y	2					9
							2	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	69	1	292	3	Y	6					15
							7	9									
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	104	1	274	3	Y	4					19
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	593	1	1002	3	Y	19					40
							21	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	426	1	924	3	Y	14					54
							15	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	336	1	989	3	Y	11					65
							12	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	261	1	968	3	Y	14					79
							15	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	257	1	975	3	Y	14	84	1			9
							15	9									
06	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	201	1	926	3	Y	3					12
							3	9									
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	276	1	785	3	Y	4					16
							4	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	307	1	761	3	Y	4					20
							4	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	418	1	749	3	Y	7					27
							8	9									
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	383	1	723	3	Y	6					33
							7	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	230	1	966	3	Y	22					55
							24	9									
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	347	1	915	3	Y	14					69
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	86	-0-	-138	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

01	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	476	N	259	-0-	-217	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 13 RRCID -> 161827 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 11 RRCID -> 162076 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6468	-0-	3468	3468	6468	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7729	-0-	4629	8097	7729	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7330	-0-	4230	12327	7330	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5068	-0-	2068	14395	5068	3			N	-0-					-0-
10	16499	X	2104	-0-	-14395	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	682	X	355	-0-	-327	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 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	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3		N	-0-			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
10	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	3		N	-0-			-0-
11	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	3		N	-0-			-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984

01	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3		N	-0-			-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
06	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	3		N	-0-			-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3		N	-0-			-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3		N	-0-			-0-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 10 RRCID -> 162383 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
PIERCE J. S. WELL #: 1 RRCID -> 068304 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	633	-0-	-266	-0-	633	2			Y	-0-				6
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-				6
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-				6
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-				6
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	Y	1				7
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			Y	-0-				7
07	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			Y	-0-				7
08	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			Y	-0-				7
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-				7
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-				7
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-				7
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				7

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-				-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-				-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-				-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-				-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-				-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-				-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-				-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-				-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-				-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-				-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-				-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1				7
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	Y	1				8
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1				9
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-				9
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	385	2	1	9	Y	1	9	1		1
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			Y	-0-				1
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-				1
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-				1
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-				1
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	2	1	9	Y	1				2
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-				2
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				2

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	2	1	9	Y	1					1
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					1
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					1
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					1
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1					1
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 6 RRCID -> 094558 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-107	-0-	277	2	19	9	Y	17					123
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	396	2	14	9	Y	13					136
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	Y	10					146
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	Y	9	127	1			28
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	Y	8					36
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	536	2	9	9	Y	8					44
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	Y	6					50
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	Y	10					60
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	Y	8					68
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	Y	8					76
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	478	2	13	9	Y	12					88
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "J" WELL #: 19 RRCID -> 094838 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4					32
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	934	2	2	9	Y	2					34
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	Y	2					36
04	1170	N	843	-0-	-327	-0-	841	2	2	9	Y	2					38
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	Y	2					40
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	Y	2					42
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	Y	1					43
08	1023	N	917	-0-	-106	-0-	916	2	1	9	Y	1					44
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	850	2	1	9	Y	1					45
10	930	N	670	-0-	-260	-0-	668	2	2	9	Y	2					47
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	781	2	3	9	Y	3					50
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 10,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON, JOHN W. 111 "G" WELL #: 13 RRCID -> 094878 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			Y	-0-					105
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					105
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					105
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					105
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					105
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					105
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			Y	-0-					105
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					105
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					105
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					105
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					105
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 13,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3174	-0-	74	3671	3156	2	18	9	Y	16					110
02	2800	N	3213	-0-	413	4084	3199	2	14	9	Y	13					123
03	3100	N	1550	-0-	-1550	2534	1544	2	6	9	Y	5					128
04	4183	X	1649	-0-	-2534	-0-	1643	2	6	9	Y	5					133
05	2759	X	2631	-0-	-128	-0-	2629	2	2	9	Y	2	123	1			12
06	2670	X	2526	-0-	-144	-0-	2522	2	4	9	Y	4					16
07	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2691	2	6	9	Y	5					21
08	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	2428	2	8	9	Y	7					28
09	2550	X	2400	-0-	-150	-0-	2397	2	3	9	Y	3					31
10	2697	X	1659	-0-	-1038	-0-	1657	2	2	9	Y	2					33
11	2370	N	1743	-0-	-627	-0-	1743	2			Y	-0-					33
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 25,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	Y	6					45
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	Y	5					50
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	Y	3					53
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	Y	4	47	1			10
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	Y	3					13
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	Y	3					16
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	363	2	3	9	Y	3					19
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					22
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3					25
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	Y	3					28
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	Y	4					32
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	Y	2					8
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					8
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					9
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			Y	-0-					9
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-	8	1			1
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					1
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					1
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					2
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					2
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					2
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					2
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					3
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					3
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					4
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					4
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	4	1			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					1
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					1
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	287	2	1	9	Y	1					3
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			Y	-0-					3
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					4
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1					5
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					5
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					5
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	202	2	1	9	Y	1					6
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			Y	-0-					6
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					6
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					6
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1					7
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	336	2			Y	-0-					1
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					2
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					2
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					2
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1					3
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					3
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					3
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					3
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					3
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					3
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114960 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 8864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	364	N	46	-0-	-318	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019 - P/A 04/11/19

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 34 U RRCID -> 137809 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	Y	1					1
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					1
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					1
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			Y	-0-					1
05	1054	N	620	-0-	-434	-0-	620	2			Y	-0-					1
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					1
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					1
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					1
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					1
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					1
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1	9	Y	1					2
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	Y	1					1
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					1
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					1
04	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			Y	-0-					1
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					1
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					1
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1					1
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					1
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	327	-0-	-169	-0-	321	2	6	9	Y	5					36
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	2	4	9	Y	4					40
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1					41
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	Y	2					43
05	682	N	426	-0-	-256	-0-	425	2	1	9	Y	1	40	1			4
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					5
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	492	2	2	9	Y	2					7
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					9
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					10
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1					11
11	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			Y	-0-					11
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4					9
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3					12
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					14
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	151	2	3	9	Y	3					17
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	118	2	3	9	Y	3					20
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3					23
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	129	2	2	9	Y	2	22	1			3
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3					6
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					6
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	Y	4					10
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3					13
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	575	2	48	9	Y	44	91	1			22
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	709	2	46	9	Y	42					64
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	454	2	40	9	Y	36					100
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1014	2	51	9	Y	46	94	1			52
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	806	2	48	9	Y	44					96
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	742	2	37	9	Y	34	95	1			35
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1040	2	52	9	Y	47					82
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	934	2	40	9	Y	36	94	1			24
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	860	2	47	9	Y	43					67
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	708	2	39	9	Y	35					102
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1071	2	42	9	Y	38	84	1			56
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	348	-0-	-241	-0-	348	2			Y	-0-					1
02	532	X	276	-0-	-256	-0-	276	2			Y	-0-					1
03	589	X	250	-0-	-339	-0-	249	2	1	9	Y	1					2
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					2
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					2
06	330	X	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					2
07	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	2			Y	-0-					2
08	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	2			Y	-0-					2
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					2
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					2
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					2
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 43 RRCID -> 140993 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					8
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	Y	1					9
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					9
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1					10
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-	9	1			1
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					1
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1					2
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					2
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					2
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2684	2	1	9	N	1					2
02	1568	N	1312	-0-	-256	-0-	1312	2			N	-0-					2
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1					3
04	1980	N	1581	-0-	-399	-0-	1580	2	1	9	N	1					4
05	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	1168	2			N	-0-					4
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1201	2	1	9	N	1					5
07	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	1096	2			N	-0-	4	1			1
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					1
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					1
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	N	1					2
11	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	1370	2	1	9	N	1					3
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 143717 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-279	-0-	1795	2	3	9	Y	3					8
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2	9	Y	2					10
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	Y	2					12
04	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1614	2	3	9	Y	3					15
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2397	2	3	9	Y	3					18
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	Y	2					20
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2669	2	2	9	Y	2	19	1			3
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	Y	2					5
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					5
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1891	2	4	9	Y	4					9
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	Y	2					11
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 21,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	800	-0-	-254	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	441	2	1	9	Y	1					2
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					2
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					3
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					3
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					3
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-					3
07	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			Y	-0-					3
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					3
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			Y	-0-					3
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-					3
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	337	2	1	9	Y	1					4
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					2
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					2
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1					3
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					3
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					3
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			Y	-0-					3
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			Y	-0-					3
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	343	2	1	9	Y	1					4
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					4
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					4
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	381	2	3	9	Y	3					7
02	476	N	323	-0-	-153	-0-	322	2	1	9	Y	1					8
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2					10
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	329	2	1	9	Y	1					11
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	306	2	1	9	Y	1					12
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	329	2	1	9	Y	1					13
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					13
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					13
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			Y	-0-					13
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	240	2	1	9	Y	1					14
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2					16
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-137	-0-	325	2	3	9	Y	3					8
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	304	2	2	9	Y	2					10
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3					13
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2					15
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	329	2	1	9	Y	1					16
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					16
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	312	2	1	9	Y	1					17
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					17
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			Y	-0-					17
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	253	2	1	9	Y	1					18
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	257	2	2	9	Y	2					20
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	488	2	1	9	Y	1					1
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					1
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-					1
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					1
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					1
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	Y	1					1
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2					4
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1					5
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	Y	2					7
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					7
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	620	2	1	9	Y	1					8
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					8
07	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			Y	-0-					8
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					8
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			Y	-0-					8
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	547	2	1	9	Y	1					9
11	600	N	507	-0-	-93	-0-	506	2	1	9	Y	1					10
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					1
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1					2
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					2
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					2
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					3
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					3
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			Y	-0-					3
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					3
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			Y	-0-					3
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					3
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			Y	-0-					3
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1266	2	1	9	Y	1					5
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	Y	1					6
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					6
04	1230	N	891	-0-	-339	-0-	890	2	1	9	Y	1					7
05	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			Y	-0-	6	1			1
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					1
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					1
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					1
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					1
10	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			Y	-0-					1
11	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	1070	2	1	9	Y	1					2
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	Y	5					10
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	Y	2					12
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					15
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	Y	2					17
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					18
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	313	2	1	9	Y	1					19
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					19
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	278	2	1	9	Y	1					20
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					20
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					20
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	237	2	3	9	Y	3					23
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	2	4	9	Y	4					9
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	171	2	3	9	Y	3					12
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3					15
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	190	2	1	9	Y	1					16
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					18
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					18
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	Y	1					19
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					19
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					19
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					20
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3					23
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					5
02	1092	N	696	-0-	-396	-0-	695	2	1	9	Y	1					6
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					7
04	1170	N	65	-0-	-1105	-0-	65	2			Y	-0-					7
05	775	N	574	-0-	-201	-0-	573	2	1	9	Y	1	7	1			1
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					1
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					1
08	589	N	221	-0-	-368	-0-	221	2			Y	-0-					1
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					2
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	449	-0-		-47	-0-		449	2			Y	-0-					2
02	329	N	329	-0-		-0-	-0-		329	2			Y	-0-					2
03	361	N	361	-0-		-0-	-0-		360	2	1	9	Y	1					3
04	420	N	359	-0-		-61	-0-		359	2			Y	-0-					3
05	372	N	354	-0-		-18	-0-		354	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	360	N	307	-0-		-53	-0-		307	2			Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-		-0-	-0-		426	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-		-0-	-0-		361	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-		-28	-0-		272	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-		-35	-0-		275	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-		-53	-0-		246	2	1	9	Y	1					1
12	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 3 RRCID -> 183947 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-		-0-	-0-		526	2	1	9	Y	1					1
02	451	N	451	-0-		-0-	-0-		451	2			Y	-0-					1
03	573	N	573	-0-		-0-	-0-		573	2			Y	-0-					1
04	510	N	505	-0-		-5	-0-		505	2			Y	-0-					1
05	496	N	496	-0-		-0-	-0-		496	2			Y	-0-					1
06	540	N	473	-0-		-67	-0-		473	2			Y	-0-					1
07	527	N	421	-0-		-106	-0-		421	2			Y	-0-					1
08	543	N	543	-0-		-0-	-0-		543	2			Y	-0-					1
09	480	N	423	-0-		-57	-0-		423	2			Y	-0-					1
10	440	N	440	-0-		-0-	-0-		440	2			Y	-0-					1
11	540	N	418	-0-		-122	-0-		418	2			Y	-0-					1
12	434	N	NO RPT	-0-		-434	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	865	-0-		-127	-0-		863	2	2	9	Y	2					11
02	923	N	923	-0-		-0-	-0-		922	2	1	9	Y	1					12
03	838	N	838	-0-		-0-	-0-		837	2	1	9	Y	1					13
04	840	N	822	-0-		-18	-0-		821	2	1	9	Y	1					14
05	1023	N	849	-0-		-174	-0-		849	2			Y	-0-	13	1			1
06	810	N	796	-0-		-14	-0-		796	2			Y	-0-					1
07	940	N	940	-0-		-0-	-0-		940	2			Y	-0-					1
08	870	N	870	-0-		-0-	-0-		869	2	1	9	Y	1					2
09	810	N	715	-0-		-95	-0-		715	2			Y	-0-					2
10	930	N	881	-0-		-49	-0-		881	2			Y	-0-					2
11	840	N	831	-0-		-9	-0-		830	2	1	9	Y	1					3
12	744	N	NO RPT	-0-		-744	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					3
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	Y	1					4
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					4
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					4
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	2			Y	-0-					-0-
07	3098	N	3058	-0-	-40	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	Y	1					1
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					1
10	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					1
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					1
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2147	2	8	9	Y	7					44
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1764	2	4	9	Y	4					48
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1338	2	8	9	Y	7					55
04	1770	N	1122	-0-	-648	-0-	1120	2	2	9	Y	2					57
05	1829	N	885	-0-	-944	-0-	885	2			Y	-0-	53	1			4
06	1290	N	920	-0-	-370	-0-	919	2	1	9	Y	1					5
07	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					5
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	Y	2					7
09	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			Y	-0-					7
10	1085	N	743	-0-	-342	-0-	741	2	2	9	Y	2					9
11	1380	N	895	-0-	-485	-0-	891	2	4	9	Y	4					13
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 12,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			Y	-0-					4
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					5
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					5
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	896	2	1	9	Y	1					6
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-	5	1			1
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-					1
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					1
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			Y	-0-					1
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					1
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					1
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-					1
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	557	-0-		-63	-0-		556	2	1	9	Y	1					5
02	532	N	500	-0-		-32	-0-		499	2	1	9	Y	1					6
03	564	N	564	-0-		-0-	-0-		563	2	1	9	Y	1					7
04	540	N	480	-0-		-60	-0-		480	2			Y	-0-					7
05	598	N	598	-0-		-0-	-0-		598	2			Y	-0-	6	1			1
06	540	N	507	-0-		-33	-0-		507	2			Y	-0-					1
07	554	N	554	-0-		-0-	-0-		554	2			Y	-0-					1
08	634	N	634	-0-		-0-	-0-		634	2			Y	-0-					1
09	589	N	589	-0-		-0-	-0-		589	2			Y	-0-					1
10	642	N	642	-0-		-0-	-0-		642	2			Y	-0-					1
11	600	N	577	-0-		-23	-0-		576	2	1	9	Y	1					2
12	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-		-0-	-0-		957	2	2	9	Y	2					5
02	889	N	889	-0-		-0-	-0-		888	2	1	9	Y	1					6
03	884	N	884	-0-		-0-	-0-		882	2	2	9	Y	2					8
04	964	N	964	-0-		-0-	-0-		963	2	1	9	Y	1					9
05	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-		1009	2			Y	-0-					9
06	945	N	945	-0-		-0-	-0-		945	2			Y	-0-					9
07	992	N	947	-0-		-45	-0-		946	2	1	9	Y	1					10
08	1023	N	1009	-0-		-14	-0-		1009	2			Y	-0-					10
09	960	N	908	-0-		-52	-0-		908	2			Y	-0-					10
10	961	N	861	-0-		-100	-0-		861	2			Y	-0-					10
11	990	N	897	-0-		-93	-0-		895	2	2	9	Y	2					12
12	930	N	NO RPT	-0-		-930	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 10,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 8 RRCID -> 185145 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-		-0-	-0-		282	2	1	9	Y	1					3
02	227	N	227	-0-		-0-	-0-		226	2	1	9	Y	1					4
03	214	N	214	-0-		-0-	-0-		213	2	1	9	Y	1					5
04	173	N	173	-0-		-0-	-0-		172	2	1	9	Y	1					6
05	264	N	264	-0-		-0-	-0-		264	2			Y	-0-					6
06	190	N	190	-0-		-0-	-0-		190	2			Y	-0-					6
07	176	N	176	-0-		-0-	-0-		176	2			Y	-0-					6
08	139	N	139	-0-		-0-	-0-		139	2			Y	-0-					6
09	396	N	396	-0-		-0-	-0-		395	2	1	9	Y	1					7
10	359	N	359	-0-		-0-	-0-		359	2			Y	-0-					7
11	415	N	415	-0-		-0-	-0-		414	2	1	9	Y	1					8
12	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	Y	2					4
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	573	2	1	9	Y	1					5
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	Y	2					7
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					7
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	551	2	1	9	Y	1					8
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					8
07	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			Y	-0-					8
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					8
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			Y	-0-					8
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					9
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1					10
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	994	-0-	-60	-0-	993	2	1	9	Y	1					6
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					6
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	Y	1					7
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			Y	-0-					7
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	947	2	1	9	Y	1	7	1			1
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					1
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					1
08	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			Y	-0-					1
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					1
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					1
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	763	2	1	9	Y	1					2
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1319	-0-	-200	-0-	1318	2	1	9	Y	1					4
02	1372	N	1341	-0-	-31	-0-	1341	2			Y	-0-					4
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	Y	1					5
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					5
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1418	-0-	-256	-0-	1417	2	1	9	Y	1					1
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					1
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					1
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					1
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	489	-0-	-7	-0-	488	2	1	9	Y	1					6
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	440	2	1	9	Y	1					7
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1					8
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-					8
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	369	2	1	9	Y	1	8	1			1
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1
07	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	2			Y	-0-					1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					1
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					1
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					1
11	570	N	349	-0-	-221	-0-	348	2	1	9	Y	1					2
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1843	2	1	9	Y	1					6
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					6
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1					7
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					7
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	Y	1	7	1			1
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					1
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					1
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					1
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					1
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					1
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1575	2	1	9	Y	1					2
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1					7
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					8
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	Y	1					9
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					9
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	2	1	9	Y	1	9	1			1
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					1
07	806	N	564	-0-	-242	-0-	564	2			Y	-0-					1
08	961	N	476	-0-	-485	-0-	476	2			Y	-0-					1
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			Y	-0-					1
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					2
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 66 RRCID -> 186550 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	Y	1					4
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					4
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	Y	1					5
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					5
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	Y	1					1
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					1
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					1
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1393	-0-	-529	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			Y	-0-					6
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					6
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					6
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			Y	-0-					6
05	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1150	2	1	9	Y	1					7
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			Y	-0-					7
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					7
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					7
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					7
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					7
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	Y	1					8
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1					9
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	Y	1					10
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1					11
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	Y	1					12
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-	11	1			1
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					1
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					1
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					1
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					1
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1					2
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1					3
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	498	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	446	2	1	9	Y	1					4
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4	4	1			4
04	480	N	284	-0-	-196	-0-	282	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	496	N	196	-0-	-300	-0-	193	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2					3
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1					4
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1	3	1			2
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					3
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	266	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	267	2	1	9	Y	1					2
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			Y	-0-					1
02	1652	N	1011	-0-	-641	-0-	1011	2			Y	-0-					1
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					1
04	1620	N	1119	-0-	-501	-0-	1119	2			Y	-0-					1
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					1
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					1
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					1
08	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			Y	-0-					1
09	1440	N	894	-0-	-546	-0-	894	2			Y	-0-					1
10	1488	N	922	-0-	-566	-0-	922	2			Y	-0-					1
11	1110	N	651	-0-	-459	-0-	651	2			Y	-0-					1
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	918	-0-	-167	-0-	904	2	14	9	Y	13	13	1			9
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	952	2	4	9	Y	4					13
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y	14	13	1			14
04	900	N	730	-0-	-170	-0-	723	2	7	9	Y	6	13	1			7
05	1054	N	660	-0-	-394	-0-	649	2	11	9	Y	10	13	1			4
06	960	N	795	-0-	-165	-0-	789	2	6	9	Y	5					9
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	Y	3					12
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	2	6	9	Y	5	11	1			6
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	Y	4					10
10	1085	N	825	-0-	-260	-0-	819	2	6	9	Y	5	13	1			2
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	Y	5					7
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220353 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-		885	2	3	9	N	3					21
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-		886	2	2	9	N	2					23
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-		920	2	3	9	N	3					26
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		1005	2	1	9	N	1					27
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-		904	2			N	-0-	25	1			2
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-		801	2			N	-0-					2
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-		870	2			N	-0-					2
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-		893	2	1	9	N	1					3
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-		789	2			N	-0-					3
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-		842	2	1	9	N	1					4
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-		840	2	2	9	N	2					6
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-		2687	2			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		1931	2			N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		1865	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1775	-0-	-595	-0-		1775	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-		2635	2			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		1926	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-		2299	2			N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-		2540	2			N	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-		1984	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2135	-0-	-159	-0-		2135	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2071	-0-	-299	-0-		2071	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	773	-0-	-0-	-0-	763	2	10	9	N	9					21
02	784	N	657	-0-	-127	-0-	651	2	6	9	N	5					26
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	N	7					33
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808	2	3	9	N	3					36
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	N	3					39
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1					40
07	837	N	677	-0-	-160	-0-	676	2	1	9	N	1					41
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	663	2	1	9	N	1					42
09	690	N	601	-0-	-89	-0-	600	2	1	9	N	1					43
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	636	2	1	9	N	1					44
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	N	6					50
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 7,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	330	N	32	-0-	-298	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	780	N	418	-0-	-362	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	600	N	48	-0-	-552	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	570	N	57	-0-	-513	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3		N	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3		N	-0-			-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3		N	-0-			-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	660	N	176	-0-	-484	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	682	N	243	-0-	-439	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	660	N	240	-0-	-420	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	480	N	132	-0-	-348	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
06	480	N	333	-0-	-147	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
09	330	N	108	-0-	-222	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	320	3		N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 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	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-136	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3		N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3		N	-0-			-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-206	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	499	3		N	-0-			-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3		N	-0-			-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-			-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3		N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	3		N	-0-			-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
04	810	N	515	-0-	-295	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	3		N	-0-			-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3		N	-0-			-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3		N	-0-			-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	804	-0-	-276	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	540	N	318	-0-	-222	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	682	N	336	-0-	-346	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	720	N	507	-0-	-213	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	750	N	529	-0-	-221	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	960	N	527	-0-	-433	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	630	N	460	-0-	-170	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-		686	3		N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-		601	3		N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-		625	3		N	-0-					-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-		519	3		N	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-		563	3		N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-		534	3		N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-		651	3		N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-		670	3		N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-		626	3		N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-		661	3		N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-		615	3		N	-0-					-0-
12	651	N	583	-0-	-68	-0-		583	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	487	-0-	-133	-0-		487	3		N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-		487	3		N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-		487	3		N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-		465	3		N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-		272	3		N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-		281	3		N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-		299	3		N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-		338	3		N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-		243	3		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	279	-0-	-217	-0-		279	3		N	-0-					-0-
02	364	N	279	-0-	-85	-0-		279	3		N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-		279	3		N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-		402	3		N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-		494	3		N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-		355	3		N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-		367	3		N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-		315	3		N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-		293	3		N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-		301	3		N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-		277	3		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-390	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	644	N	478	-0-	-166	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	645	-0-	-68	-0-	645	3		N	-0-			-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3		N	-0-			-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3		N	-0-			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3		N	-0-			-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 1 RRCID -> 046726 COMPL. DATE 07/23/1969 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	41	-0-		-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	300	N	10	-0-		-290	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-		-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-		-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-		-38	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	403	N	3	-0-		-400	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	360	N	103	-0-		-257	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	341	N	42	-0-		-299	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-		-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-		-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-		-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	379	3		N	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 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-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 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-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 TOTAL DEPTH 7090 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-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 1043 T RRCID -> 052017 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052018 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

01	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	3			Y	-0-					46
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					46
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					46
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					46
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					46
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					46
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			Y	-0-					46
08	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	3			Y	-0-					46
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					46
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					46
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					46
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					60
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					60
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					60
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					60
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					60
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					60
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					60
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					60
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					60
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					60
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					60
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

01	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-					15
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					15
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					15
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					15
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					15
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					15
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					15
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					15
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					15
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					15
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					8
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					8
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					8
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					8
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					8
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					8
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					8
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					8
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					8
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					8
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					8
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					31
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					31
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					31
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					31
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			Y	-0-					31
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					31
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					31
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					31
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					28
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					28
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					28
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					28
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					28
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					28
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					28
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					28
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					28
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					28
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					28
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3			Y	-0-					42
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					42
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					42
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					42
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					42
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					42
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					42
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					42
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					42
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					42
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					42
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-135	-0-	51	3			Y	-0-					77
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					77
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					77
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					77
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					77
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					77
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					77
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					77
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					77
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			Y	-0-					77
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	3			Y	-0-					77
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					37
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					37
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					37
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					37
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					37
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					37
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					37
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					37
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					37
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					37
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			Y	-0-					37
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-					35
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					35
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					35
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					35
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					35
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					35
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					35
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					35
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					35
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					35
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					35
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3		N	-0-			-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	352	3		N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-129	-0-	429	3		N	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	870	N	708	-0-	-162	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-101	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					170
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					170
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					170
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-					170
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			Y	-0-					170
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					170
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					170
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					170
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					170
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-					170
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	3			Y	-0-					170
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					28
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					28
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					28
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					28
05	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			Y	-0-					28
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					28
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					28
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					28
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					28
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					28
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					28
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	430	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	420	N	164	-0-	-256	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	697	-0-	-323	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-			-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3		N	-0-			-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-			-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3		N	-0-			-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					47
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					47
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					47
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					47
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					47
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					47
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					47
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					47
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					47
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					47
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					47
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					34
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					34
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					34
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					34
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					34
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					34
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					34
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					34
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					34
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					34
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					34
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 3 RRCID -> 075177 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	481	-0-	-46	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3		N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3		N	-0-			-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	810	N	110	-0-	-700	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	776	-0-	-274	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	870	N	73	-0-	-797	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	775	N	442	-0-	-333	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	600	N	67	-0-	-533	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 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	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	308	N	164	-0-	-144	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3		N	-0-			-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-			-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3		N	-0-			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3		N	-0-			-0-
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3		N	-0-			-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3		N	-0-			-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3		N	-0-			-0-
10	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3		N	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 079018 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	330	3			Y	-0-					82
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					82
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					82
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					82
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			Y	-0-					82
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					82
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					82
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					82
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					82
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					82
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					82
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-		-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-		-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-		-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-		-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-		-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-		-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	252	N	233	-0-		-19	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-		-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-		-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-		-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-		-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-		-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-		-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-		-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-		-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-		-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-		-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-		-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-		-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-		-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-		-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-		-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222

01	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
12	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-208	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	308	N	94	-0-	-214	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-45	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	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	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 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	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3		N	-0-			-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	575	3		N	-0-			-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-			-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3		N	-0-			-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3		N	-0-			-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3		N	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3		N	-0-			-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	600	N	430	-0-	-170	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 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	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	390	N	215	-0-	-175	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	318	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					37
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					37
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					37
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					37
05	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	3			Y	-0-					37
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					37
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-					37
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					37
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					37
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					37
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	3			Y	-0-					37
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	3		Y	-0-			24
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			24
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			24
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			24
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			24
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			24
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		Y	-0-			24
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			24
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			24
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			24
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3		Y	-0-			24
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	651	N	177	-0-	-474	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					30
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					30
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					30
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					30
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					30
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					30
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					30
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					30
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					30
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					30
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	240	N	14	-0-	-226	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 103 RRCID -> 093139 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 2021 RRCID -> 097071 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3		N	-0-			-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3		N	-0-			-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3		N	-0-			-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A" WELL #: 2 RRCID -> 098810 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	250	3		N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 202A RRCID -> 098924 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOLMSLEY, PERRY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	-0-	-51	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-162	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 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	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 4021A RRCID -> 100670 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	353	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 100966 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 203 RRCID -> 101726 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 302 RRCID -> 101727 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3		N	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 303 RRCID -> 101728 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984

01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	262	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					13
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					13
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					13
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					13
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					13
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					13
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					13
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					13
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					13
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					13
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	798	3			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	424	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					19
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					19
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					19
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					19
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					19
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					19
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					19
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					19
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					19
10	992	N	621	-0-	-371	-0-	621	3			N	-0-					19
11	960	N	342	-0-	-618	-0-	342	3			N	-0-					19
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					11
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					11
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					11
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					11
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					11
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					11
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					11
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					11
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					11
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					11
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					11
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 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	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	270	N	16	-0-	-254	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	3	24	9	N	22			142
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	3	8	9	N	7			149
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	3	17	9	N	15			164
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1126	3	7	9	N	6			170
05	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1168	3	3	9	N	3			173
06	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1080	3	22	9	N	20			193
07	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1066	3	3	9	N	3			196
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	3	3	9	N	3			199
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			199
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	3	2	9	N	2			201
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1277	3	9	9	N	8			209
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	N	7			216

TOTAL GAS PROD: 14,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					29
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					29
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					29
04	570	N	296	-0-	-274	-0-	264	3	32	9	N	29					58
05	682	N	272	-0-	-410	-0-	270	3	2	9	N	2					60
06	600	N	358	-0-	-242	-0-	358	3			N	-0-					60
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					60
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					60
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					60
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					60
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-					60
12	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3		N	-0-			-0-
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3		N	-0-			-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROBERTSON "19A" WELL #: 4 RRCID -> 130880 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 131045 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 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	1147	N	501	-0-	-646	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	480	N	131	-0-	-349	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	330	N	85	-0-	-245	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 5 RRCID -> 134355 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 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	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	624	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	480	N	234	-0-	-246	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	480	N	138	-0-	-342	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-		-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-		-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-		-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	150	N	19	-0-		-131	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-		-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-		-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-		-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	87	-0-		-93	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-		-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-		-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-		-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-		-93	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-		-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-		-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-		-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-		-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-		-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	341	N	222	-0-		-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-		-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	280	N	196	-0-		-84	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-		-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-		-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-		-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-		-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-		-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-		-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-		-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1					32
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1					33
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1					34
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	222	3	1	9	Y	1					35
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	Y	1					36
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					36
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	170	3	1	9	Y	1					37
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	3	8	9	Y	7					44
09	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			Y	-0-					44
10	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			Y	-0-					44
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					44
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	690	N	67	-0-	-623	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1061	-0-	-115	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	986	-0-	-502	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1189	-0-	-578	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-			19
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			19
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			19
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2		N	-0-			19
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2		N	-0-			19
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2		N	-0-			19
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2		N	-0-			19
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			19
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-			19
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			19
11	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2		N	-0-			19
12	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		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: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					24
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	N	1					25
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	N	1					26
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					26
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	N	10					36
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	291	3	72	9	N	65					101
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	294	3	9	9	N	8					109
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	278	3	15	9	N	14					123
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					123
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					123
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					123
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	-0-	-547	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	374	-0-	-773	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	691	-0-	-419	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	550	-0-	-225	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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	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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 104 RRCID -> 148625 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					15
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					15
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					15
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					15
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					15
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					15
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					15
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					15
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					27
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					27
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					27
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					27
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					27
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					27
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					27
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					27
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					27
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					12
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					12
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					12
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					12
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					12
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					12
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					48
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					48
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					48
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					48
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					48
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					48
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					48
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					48
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					48
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					48
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					48
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1503 RRCID -> 149124 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					17
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					17
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					17
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					17
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					17
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					17
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					17
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					17
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					17
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					17
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					17
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-202	-0-	201	3			Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-			48
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			48
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			48
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			48
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		Y	-0-			48
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			48
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			48
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			48
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			48
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3		Y	-0-			48
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3		Y	-0-			48
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33	-0-	-122	-0-	33	3		Y	-0-			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			44
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			44
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			44
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			44
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			44
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			44
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-202	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					37
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					37
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					37
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					37
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			Y	-0-					37
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					37
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					37
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					37
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			Y	-0-					37
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	145	3		N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 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	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 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	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	-104	-0-	361	3			Y	-0-					74
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					74
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					74
04	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			Y	-0-					74
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-					74
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					74
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					74
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					74
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					74
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					74
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	193	3			Y	-0-					74
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	373	-0-	-433	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	588	N	373	-0-	-215	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-					29
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					29
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					29
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					29
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					29
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					29
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					29
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					48
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					48
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					48
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					48
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					48
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					48
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					48
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					48
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					48
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					48
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					48
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					45
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					45
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					45
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-					45
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3			Y	-0-					45
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					45
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					45
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					45
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					45
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					45
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					45
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					35
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					35
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					35
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					35
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					35
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					35
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					35
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					35
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					35
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					35
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-					35
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					23
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					23
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					23
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					23
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					23
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					23
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					23
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					23
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					23
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					23
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					23
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	450	N	182	-0-	-268	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-267	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	630	N	64	-0-	-566	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	3		N	-0-			-0-
05	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3		N	-0-			-0-
12	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	759	-0-	-202	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	960	N	629	-0-	-331	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	330	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	280	N	55	-0-	-225	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
09	1140	N	807	-0-	-333	-0-	807	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	636	-0-	-573	-0-	636	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	630	-0-	-540	-0-	630	3		N	-0-			-0-
12	837	N	578	-0-	-259	-0-	578	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 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	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 2 RRCID -> 153389 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 5 RRCID -> 153568 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094

01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 4 RRCID -> 153569 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912

01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	3		N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 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	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			60
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			60
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			60
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			60
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			60
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2		N	-0-			60
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2		N	-0-			60
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			60
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			60
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			60
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			60
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	660	N	299	-0-	-361	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	226	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-		-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-		-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-		-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-		-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-		-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-		-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-		-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-		-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-		-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-		-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-		-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-		-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-		-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3		N	-0-			-0-
05	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
10	1178	N	627	-0-	-551	-0-	627	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	738	-0-	-432	-0-	738	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	385	-0-	-49	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3		N	-0-			-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-			-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159	3		N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 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	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ZIPP RANCH "34" WELL #: 3 RRCID -> 154351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 4 RRCID -> 154353 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 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	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	448	N	176	-0-	-272	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	899	-0-	-181	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	600	N	302	-0-	-298	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 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	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	226	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					63
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					63
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					63
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					63
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	157	2	1	9	N	1					64
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					64
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					64
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					64
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					64
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					64
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	547	-0-	-197	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	934	-0-	-120	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-127	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 12 RRCID -> 155961 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	280	N	121	-0-	-159	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	196	N	55	-0-	-141	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 213 RRCID -> 155965 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 214 RRCID -> 155966 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	152	3			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	360	N	28	-0-	-332	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

01	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	670	3			N	-0-					-0-
02	700	N	571	-0-	-129	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	837	N	616	-0-	-221	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	820	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 7 RRCID -> 156940 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	336	N	132	-0-	-204	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	480	N	55	-0-	-425	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	780	N	95	-0-	-685	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	3		N	-0-			-0-
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3		N	-0-			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	109	3		N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-168	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	616	N	400	-0-	-216	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	600	N	49	-0-	-551	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	480	N	245	-0-	-235	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	837	N	626	-0-	-211	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					32
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					32
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					32
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					32
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	3			Y	-0-					32
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					32
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					32
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					32
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					32
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					32
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					32
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					37
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					37
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					37
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					37
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-					37
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					37
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					37
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					37
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					37
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					37
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					37
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					21
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					21
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					21
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					21
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					21
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					21
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					21
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					21
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					21
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					21
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					21
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 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	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					16
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					16
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					16
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					16
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					16
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					16
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					16
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					16
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					16
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					16
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					16
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	195	3		N	-0-			-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 2712 RRCID -> 157236 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	3	-0-		-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-		-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-		-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-		-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	13	N	3	-0-		-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-		-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	14	N	9	-0-		-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-		-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	15	N	2	-0-		-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 4 RRCID -> 157258 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-		-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-		-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-		-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-		-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-		-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 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	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	336	N	146	-0-	-190	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	360	N	198	-0-	-162	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	3		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-			-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	466	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 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	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARSON, IRA "10" WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 11 RRCID -> 158449 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	3		N	-0-			-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3		N	-0-			-0-
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-			-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3		N	-0-			-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	3		N	-0-			-0-
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3		N	-0-			-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	3		N	-0-			-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	379	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3		N	-0-			-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-168	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
03	651	N	317	-0-	-334	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	3		N	-0-			-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3		N	-0-			-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3		N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3		N	-0-			-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	683	-0-	-30	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	3		N	-0-			-0-
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3		N	-0-			-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3		N	-0-			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3		N	-0-			-0-
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3		N	-0-			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-			-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 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	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	330	N	141	-0-	-189	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	595	-0-	-25	-0-	595	3		N	-0-			-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3		N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3		N	-0-			-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-111	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 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	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5271	-0-	2271	2271	5271	3			N	-0-					-0-
10	2271	N	-0-	-0-	-2271	-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: 13,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	195	3			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
10	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3		N	-0-			-0-
11	660	N	451	-0-	-209	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-158	-0-	555	3		N	-0-			-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3		N	-0-			-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2161	-0-	-133	-0-	2118	3	43	9	N	39	27	1			35
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1969	3	35	9	N	32	54	1			13
03	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2042	3	37	9	N	34	27	1			20
04	2100	N	1425	-0-	-675	-0-	1404	3	21	9	N	19	27	1			12
05	2170	N	1739	-0-	-431	-0-	1706	3	33	9	N	30					42
06	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	1824	3	29	9	N	26	58	1			10
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	3	21	9	N	19					29
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2273	3	17	9	N	15	28	1			16
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2140	3	25	9	N	23	27	1			12
10	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1815	3	26	9	N	24					36
11	2220	N	1843	-0-	-377	-0-	1809	3	34	9	N	31	29	1			38
12	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	2039	3	36	9	N	33	57	1			14

TOTAL GAS PROD: 23,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 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	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE-STATE 105 WELL #: 1 RRCID -> 162367 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	300	N	126	-0-	-174	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-109	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
04	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	3		N	-0-			-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
06	720	N	487	-0-	-233	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	286	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	336	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 1003 RRCID -> 162461 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		Y	-0-			16
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			16
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		Y	-0-			16
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			16
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			16
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			16
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-			16
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			16
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			16
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-			16
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			16
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-			61
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			61
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-			32
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			32
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			32
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			Y	-0-			32
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			32
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			32
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			32
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-			32
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			32
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			Y	-0-			32
11	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			Y	-0-			32
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			80
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			80
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			80
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			80
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			74
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			74
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			74
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			74
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			74
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			74
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			74
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			74
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			74
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3		Y	-0-			74
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-			74
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			48
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			48
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			48
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			48
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			48
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			48
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			48
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			48
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			48
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3		Y	-0-			48
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			48
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ZIPP RANCH "34" WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	336	3			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-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	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-		-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-		-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-		-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-		-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-		-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-		-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	450	N	13	-0-	-437	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 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	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	251	3			N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 8 RRCID -> 164011 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 7 RRCID -> 164012 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	312	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	690	N	161	-0-	-529	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	810	N	608	-0-	-202	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-120	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	600	N	454	-0-	-146	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 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	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	798	-0-	-132	-0-	798	3		N	-0-			-0-
02	756	N	612	-0-	-144	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3		N	-0-			-0-
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3		N	-0-			-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3		N	-0-			-0-
10	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	3		N	-0-			-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-258	-0-	207	3		Y	-0-			48
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			48
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			48
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			48
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			48
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			48
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3		Y	-0-			48
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3		Y	-0-			48
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			48
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-			48
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			48
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					55
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					55
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					55
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			Y	-0-					55
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					55
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					55
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					55
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					55
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					55
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					55
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					55
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	878	-0-	-393	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					43
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					43
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					43
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					43
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					43
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					43
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					43
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					43
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					43
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					43
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					43
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					45
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					45
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					45
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					45
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					45
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					45
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					45
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					45
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					45
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					45
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					45
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					20
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					20
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					20
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					20
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					20
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					20
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					20
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y	-0-					20
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	-0-	-102	-0-	208	3			Y	-0-					87
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					87
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					87
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					87
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					87
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					87
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			Y	-0-					87
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					87
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					87
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					87
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					87
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					43
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					43
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					43
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					43
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					43
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					43
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					43
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					43
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					43
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					43
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					43
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	831	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	540	N	118	-0-	-422	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					25
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					25
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					25
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					25
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					25
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					25
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					25
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					25
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					25
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					25
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					25
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					136
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					136
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					136
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	3			Y	-0-					136
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			Y	-0-					136
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					136
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					136
08	496	N	99	-0-	-397	-0-	99	3			Y	-0-					136
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					136
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					136
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					136
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-76	-0-	141	3			Y	-0-					51
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					51
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					51
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					51
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					51
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					51
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			Y	-0-					51
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					51
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					51
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					51
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					51
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	360	N	41	-0-	-319	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 7 RRCID -> 168570 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 5R RRCID -> 168573 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	589	N	31	-0-	-558	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 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	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 6 RRCID -> 168636 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	265	3			N	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					34
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					34
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					34
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					34
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					34
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					34
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					34
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					34
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					34
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					34
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					34
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	660	N	449	-0-	-211	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	620	N	333	-0-	-287	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	243	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					31
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					31
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	181	3	1	9	Y	1					32
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			Y	-0-					32
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					32
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					32
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					33
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	3	7	9	Y	6					39
09	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			Y	-0-					39
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-					39
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					39
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	Y	1					29
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1					30
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	513	3	1	9	Y	1					31
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			Y	-0-					31
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					31
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	487	3	1	9	Y	1					32
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	318	3	1	9	Y	1					33
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	91	3	7	9	Y	6					39
09	480	N	67	-0-	-413	-0-	67	3			Y	-0-					39
10	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	3			Y	-0-					39
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					39
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 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	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	270	N	50	-0-	-220	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3		N	-0-			-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3		N	-0-			-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3		N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3		N	-0-			-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	731	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	192	-0-	-228	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	465	N	142	-0-	-323	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	450	N	257	-0-	-193	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	532	N	354	-0-	-178	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	566	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 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	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	540	N	198	-0-	-342	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	300	N	67	-0-	-233	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 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	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					27
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					27
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					27
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					27
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					27
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					27
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					27
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					27
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					27
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	3			Y	-0-					27
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-151	-0-	252	3			Y	-0-					69
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					69
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					69
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					69
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					69
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					69
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					69
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					69
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					69
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					69
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					69
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					37
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					37
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					37
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					37
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					37
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					37
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					37
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					37
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					37
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					37
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					37
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HENDERSON "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	930	N	262	-0-	-668	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	837	N	524	-0-	-313	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					52
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					52
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					52
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					52
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					52
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					52
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					52
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					52
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			Y	-0-					52
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-71	-0-	146	3		Y	-0-			44
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			44
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			44
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			44
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			44
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			44
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3		Y	-0-			44
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3		Y	-0-			44
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			44
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			44
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-			44
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			81
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			81
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			81
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3		Y	-0-			81
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3		Y	-0-			81
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			81
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			81
08	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3		Y	-0-			81
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			81
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			81
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			81
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			48
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			48
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			48
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3		Y	-0-			48
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			48
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			48
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-			48
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			48
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			48
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3		Y	-0-			48
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3		Y	-0-			48
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	810	N	489	-0-	-321	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896

01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HUTCHINGS 43 WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	554	3		N	-0-			-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	3		N	-0-			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3		N	-0-			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3		N	-0-			-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	3			Y	-0-					31
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					31
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					31
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					31
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					31
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					31
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					31
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					31
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 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	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					21
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					21
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					21
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					21
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					21
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					21
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					21
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					21
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					65
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					65
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					65
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	3			Y	-0-					65
05	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			Y	-0-					65
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					65
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					65
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					65
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					65
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					65
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			Y	-0-					65
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-					31
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					31
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					31
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					31
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			Y	-0-					31
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					31
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					31
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					31
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					31
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					31
11	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	3			Y	-0-					31
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1078	-0-	-14	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	925	-0-	-185	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 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	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					101
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					101
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					101
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					101
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-					101
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					101
07	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					101
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					101
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					101
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					101
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					101
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3		N	-0-			-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-			-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3		N	-0-			-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3		N	-0-			-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3		N	-0-			-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 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	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	660	N	385	-0-	-275	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					40
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	N	2					42
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					42
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					42
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					42
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					42
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					42
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					42
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					42
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					42
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	366	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					48
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					48
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					48
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					48
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					48
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					48
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					48
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					48
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					48
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					48
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	570	N	58	-0-	-512	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	720	N	53	-0-	-667	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	434	N	51	-0-	-383	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "54" WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-157	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-5	-0-	553	3		N	-0-			-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3		N	-0-			-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3		N	-0-			-0-
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	614	-0-	-161	-0-	614	3		N	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3		N	-0-			-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3		N	-0-			-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3		N	-0-			-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 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	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	381	3			N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	504	N	422	-0-	-82	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	784	N	694	-0-	-90	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	899	N	665	-0-	-234	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	870	N	648	-0-	-222	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	630	N	374	-0-	-256	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	155	-0-	-1465	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	892	-0-	-518	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	660	N	67	-0-	-593	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	660	N	277	-0-	-383	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	682	N	197	-0-	-485	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	810	N	467	-0-	-343	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1393	-0-	-64	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	880	-0-	-352	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1172	-0-	-298	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					182
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					182
03	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					182
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					182
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					182
06	630	N	359	-0-	-271	-0-	359	2			N	-0-					182
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					182
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					182
09	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					182
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					182
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					182
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	808	-0-	-662	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	237	-0-	-1053	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	960	N	733	-0-	-227	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-79	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	992	N	590	-0-	-402	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	870	N	525	-0-	-345	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	900	N	627	-0-	-273	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
03	2077	N	1718	-0-	-359	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
04	1920	N	1332	-0-	-588	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
05	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
09	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
10	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3		N	-0-			-0-
02	672	N	571	-0-	-101	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
04	810	N	300	-0-	-510	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	3		N	-0-			-0-
10	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3		N	-0-			-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3		N	-0-			-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3		N	-0-			-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	828	-0-	-9		-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-		-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	868	N	808	-0-	-60		-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	810	N	672	-0-	-138		-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28		-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-		-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-		-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-		-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	810	N	803	-0-	-7		-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15		-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13		-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	837	N	761	-0-	-76		-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-		-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-		-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-		-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54		-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-		-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-		-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-		-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-		-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71		-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	496	N	414	-0-	-82		-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-		-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14		-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2357	-0-	-30		-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-		-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2263	-0-	-186		-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1999	-0-	-281		-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-		-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1914	-0-	-276		-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-		-0-	2220	3			N	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-		-0-	2374	3			N	-0-					-0-
09	2298	N	2298	-0-	-0-		-0-	2298	3			N	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-		-0-	2282	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2266	-0-	-44		-0-	2266	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2303	-0-	-84		-0-	2303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1450	-0-	-6	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	840	N	231	-0-	-609	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC 'A" WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC 'C' WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	360	N	26	-0-	-334	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					181
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					181
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					181
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					181
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	196	2	66	9	N	60	60	8			181
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					181
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					181
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					181
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					181
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					181
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					296
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					296
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					296
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					296
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					296
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					296
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					296

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-			-0-
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	3			N	-0-			-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-			-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-			-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-			-0-
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	117	-0-	-933	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			N	-0-			-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-			-0-
11	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	3			N	-0-			-0-
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	165	-0-	-199	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 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	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 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	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	64	-0-	-596	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					90
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					90
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					90
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					90
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					90
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	947	-0-	-193	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-226	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	448	N	239	-0-	-209	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	242	3	8	9	N	7					115
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4					119
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	3	7	9	N	6					125
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	N	4					129
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					129
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	306	3	3	9	N	3					132
07	403	N	172	-0-	-231	-0-	164	3	8	9	N	7					139
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					144
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	224	3	3	9	N	3					147
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	3	3	9	N	3					150
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	218	3	4	9	N	4					154
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	284	3	9	9	N	8					162

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	780	N	477	-0-	-303	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	775	N	46	-0-	-729	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 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	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 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	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					127
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					127
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					127
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					127
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					127
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					127
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					127
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					127
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					127
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					127
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					127
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 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	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 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	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3		N	-0-			-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4766	-0-	1666	1666	4766	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3148	-0-	348	2014	3148	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3291	-0-	191	2205	3291	3			N	-0-					-0-
04	2534	X	329	-0-	-2205	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 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	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
02	588	N	472	-0-	-116	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3		N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3		N	-0-			-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	630	N	374	-0-	-256	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 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	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 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	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 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	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	644	N	491	-0-	-153	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-222	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	582	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 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	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 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	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	485	3		N	-0-			-0-
03	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	3		N	-0-			-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3		N	-0-			-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3		N	-0-			-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-			-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1097	-0-	-112	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	971	-0-	-176	-0-	971	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3		N	-0-			-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
09	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	3		N	-0-			-0-
10	961	N	697	-0-	-264	-0-	697	3		N	-0-			-0-
11	990	N	688	-0-	-302	-0-	688	3		N	-0-			-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3		N	-0-			-0-
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3		N	-0-			-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3		N	-0-			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	300	N	135	-0-	-165	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	481	-0-	-77	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3		N	-0-			-0-
10	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	362	-0-	-2968	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3176	-0-	-154	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3043	-0-	-287	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	990	N	596	-0-	-394	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3935	-0-	835	835	3935	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2686	-0-	-114	721	2686	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2834	-0-	-266	455	2834	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	268	-0-	-2282	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2511	-0-	-39	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2604	-0-	-31	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
12	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-42	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3		N	-0-			-0-
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3		N	-0-			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3		N	-0-			-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-			-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3		N	-0-			-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1114	-0-	-62	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					165
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					165
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	779	3	7	9	N	6					171
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	709	3	2	9	N	2	154	1			19
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					19
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	816	3	51	9	N	46					65
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	808	3	45	9	N	41					106
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	839	3	36	9	N	33					139
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	779	3	1	9	N	1					140
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1008	3	35	9	N	32					172
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	904	3	14	9	N	13	2	8			183
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	890	3	29	9	N	26	176	1			33

TOTAL GAS PROD: 10,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3		N	-0-			-0-
05	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3		N	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3		N	-0-			-0-
10	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	3		N	-0-			-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
12	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	270	N	50	-0-	-220	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	840	N	232	-0-	-608	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	887	-0-	-283	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	990	-0-	-188	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
04	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	122	3		N	-0-			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-			-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 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	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	170	-0-	-880	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	807	-0-	-213	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	494	-0-	-526	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	837	N	300	-0-	-537	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 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	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	295	-0-	-1955	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-	159	1			18
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					18
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					18
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	427	3	106	9	N	96					114
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					114
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	415	3	43	9	N	39					153
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	341	3	26	9	N	24	153	1			24
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	421	3	26	9	N	24					48
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	488	3	45	9	N	41					89
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	500	3	43	9	N	39					128
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	391	3	22	9	N	20	2	8			146
12	558	N	301	-0-	-257	-0-	248	3	53	9	N	48					194

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 277752 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

01	SWR 10	1205	-0-	1205	66844	1205	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1074	-0-	1074	67918	1074	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1176	-0-	1176	69094	1176	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1134	-0-	1134	70228	1134	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1184	-0-	1184	71412	1184	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1084	-0-	1084	72496	1084	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1089	-0-	1089	73585	1089	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1019	-0-	1019	74604	1019	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1073	-0-	1073	75677	1073	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1113	-0-	1113	76790	1113	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1078	-0-	1078	77868	1078	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1140	-0-	1140	79008	1140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	28	1	87	3	N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	330	1	448	3	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	244	1	351	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	77	1	82	3	N	-0-					-0-
07	217	N	68	-0-	-149	-0-	28	1	40	3	N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	63	1	90	3	N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	49	1	73	3	N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	78	1	149	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	83	1	135	3	N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	98	1	197	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	90	1	148	3	N	-0-			-0-
02	336	N	165	-0-	-171	-0-	64	1	101	3	N	-0-			-0-
03	434	N	180	-0-	-254	-0-	45	1	135	3	N	-0-			-0-
04	240	N	92	-0-	-148	-0-	39	1	53	3	N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	79	1	113	3	N	-0-			-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	68	1	73	3	N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	75	1	107	3	N	-0-			-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	171	1	246	3	N	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	129	1	192	3	N	-0-			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	113	1	218	3	N	-0-			-0-
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	103	1	167	3	N	-0-			-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	102	1	205	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-16	-0-	212	1	361	3	N	-0-			-0-
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	148	1	235	3	N	-0-			-0-
03	775	N	333	-0-	-442	-0-	83	1	250	3	N	-0-			-0-
04	540	N	105	-0-	-435	-0-	44	1	61	3	N	-0-			-0-
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	127	1	182	3	N	-0-			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	187	1	200	3	N	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	117	1	167	3	N	-0-			-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	99	1	142	3	N	-0-			-0-
09	390	N	302	-0-	-88	-0-	122	1	180	3	N	-0-			-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	126	1	242	3	N	-0-			-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	133	1	217	3	N	-0-			-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	118	1	238	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	-0-	-145	-0-	73	1	123	3	N	-0-			-0-
02	308	N	164	-0-	-144	-0-	63	1	101	3	N	-0-			-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	141	1	425	3	N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	156	1	213	3	N	-0-			-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	38	1	56	3	N	-0-			-0-
06	510	N	159	-0-	-351	-0-	77	1	82	3	N	-0-			-0-
07	372	N	190	-0-	-182	-0-	78	1	112	3	N	-0-			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	113	1	163	3	N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	133	1	197	3	N	-0-			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	119	1	229	3	N	-0-			-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	81	1	132	3	N	-0-			-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	96	1	193	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	177	1	353	3	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	258	1	410	3	N	-0-					-0-
03	434	N	181	-0-	-253	-0-	45	1	136	3	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	243	-0-	-191	-0-	100	1	143	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	162	1	173	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	102	1	146	3	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	143	1	207	3	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	136	1	202	3	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	154	1	297	3	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	151	1	245	3	N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	136	1	274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 100 WELL #: 1 RRCID -> 090142 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 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	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	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-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-532	-0-	88	2			Y	-0-					16
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					16
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	144	-0-	-352	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-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: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 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	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 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	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					92
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					92
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					92
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					92
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					92
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					72
02	3724	X	3210	-0-	-514	-0-	3208	2	2	9	N	2	2	8			72
03	4123	X	3568	-0-	-555	-0-	3568	2			N	-0-					72
04	3990	X	3374	-0-	-616	-0-	3374	2			N	-0-					72
05	3906	X	3461	-0-	-445	-0-	3461	2			N	-0-					72
06	3750	X	3494	-0-	-256	-0-	3494	2			N	-0-					72
07	3565	X	663	-0-	-2902	-0-	663	2			N	-0-					72
08	3565	X	1221	-0-	-2344	-0-	1221	2			N	-0-					72
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					72
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					72
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					72
12	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	3797	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 38,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	-0-					42
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	28	1	1030	2	N	-0-					42
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	N	-0-					42
04	1290	N	284	-0-	-1006	-0-	30	1	254	2	N	-0-					42
05	1178	N	728	-0-	-450	-0-	31	1	697	2	N	-0-					42
06	1080	N	30	-0-	-1050	-0-	30	1			N	-0-					42
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	N	-0-					42
08	713	N	290	-0-	-423	-0-	31	1	259	2	N	-0-					42
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	30	1	2210	2	N	-0-					42
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	31	1	1455	2	N	-0-					42
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1218	2	N	-0-					42
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	31	1	1273	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 11,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	5	5	8			-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OXY USA INC. 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 044756 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					62
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					62
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					62
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2	2	8			62
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					62
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					62
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					62
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					62
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					62
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					62
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					62
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					88
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					88
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4					92
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	724	2	2	9	N	2					94
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					94
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					94
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					94
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	2			N	-0-					94
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					94
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					94
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					94
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	560	N	423	-0-	-137	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	540	N	34	-0-	-506	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 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	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	742	-0-	-312	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5					39
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1					40
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					43
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	548	2	3	9	N	3					46
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	596	2	6	9	N	5					51
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3					54
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	588	2	4	9	N	4					58
08	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					58
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	N	7					65
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	505	2	7	9	N	6					71
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5					76
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	840	-0-	-390	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	858	-0-	-413	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	874	-0-	-397	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1043	3	17	9	Y	15					58
02	1064	N	619	-0-	-445	-0-	610	3	9	9	Y	8					66
03	1457	N	617	-0-	-840	-0-	614	3	3	9	Y	3					69
04	1020	N	248	-0-	-772	-0-	248	3			Y	-0-					69
05	682	N	258	-0-	-424	-0-	258	3			Y	-0-					69
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	480	3	1	9	Y	1					70
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					70
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					70
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					70
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1	9	Y	1					71
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	Y	5	63	1			13
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1045	3	18	9	Y	16					29

TOTAL GAS PROD: 7,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	453	-0-	-267	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	570	N	219	-0-	-351	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1132	3	22	9	N	20	2	8			18

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-					3
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	68	3	1	9	Y	1					4
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					4
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-					4
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					4
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					4
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					4
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					4
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					4
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	3	2	9	Y	2					6
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	Y	3					9
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	3	11	9	Y	10					19

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	3	4	9	N	4	2	8			71
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					71
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	N	4					75
04	930	N	415	-0-	-515	-0-	414	3	1	9	N	1					76
05	961	N	680	-0-	-281	-0-	679	3	1	9	N	1					77
06	930	N	341	-0-	-589	-0-	340	3	1	9	N	1					78
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	310	3	13	9	N	12					90
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					90
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1253	3	10	9	N	9	9	8			90
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1282	3	47	9	N	43					133
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					133
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2	9	N	2	2	8			133

TOTAL GAS PROD: 10,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1989	-0-	-1111	1120	1960	3	29	9	Y	26					42
02	2390	N	1270	-0-	-1120	-0-	1251	3	19	9	Y	17					59
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	3	7	9	Y	6					65
04	1920	N	690	-0-	-1230	-0-	686	3	4	9	Y	4	3	8			66
05	1395	N	784	-0-	-611	-0-	783	3	1	9	Y	1					67
06	1650	N	145	-0-	-1505	-0-	145	3			Y	-0-					67
07	713	N	9	-0-	-704	-0-	9	3			Y	-0-					67
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					67
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					67
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1814	3	3	9	Y	3					70
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2103	3	14	9	Y	13	64	1			19
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2141	3	37	9	Y	34					53

TOTAL GAS PROD: 15,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	466	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
LADD-CARSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 108440 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					45
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	240	2			N	-0-					45
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					45
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					45
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					45
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					45
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					45
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					45
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					45
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	778	-0-	-183	-0-	778	2			N	-0-					33
02	896	N	560	-0-	-336	-0-	560	2			N	-0-					33
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					33
04	750	N	1	-0-	-749	-0-	1	2			N	-0-					33
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					33
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					33
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					33
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					33
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					33
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					33
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					33
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 1 RRCID -> 070431 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 15 RRCID -> 159281 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	607	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	558	N	197	-0-	-361	-0-	196	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	366	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	480	N	302	-0-	-178	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA OPERATING, INC. 722195
HARRELL, ROY WELL #: 1101 RRCID -> 163072 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOTO INC. 802636
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					148
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					148
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					148
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					148
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					148
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					148
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					148
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					148
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					148
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					148
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					148
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	736	-0-	-349	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	812	N	456	-0-	-356	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 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	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	392 N	72	-0-	-320	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	76	-0-	-148	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 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	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	831	-0-	-6	-0-	831	3		N	-0-			-0-
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	727	3		N	-0-			-0-
03	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	3		N	-0-			-0-
04	810	N	55	-0-	-755	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
09	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3		N	-0-			-0-
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 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	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	600	N	49	-0-	-551	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	810	N	617	-0-	-193	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	600	N	44	-0-	-556	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	570	N	43	-0-	-527	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	532	N	165	-0-	-367	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	510	N	43	-0-	-467	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	411	-0-	-219	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	651	N	390	-0-	-261	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 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	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	504	N	106	-0-	-398	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	558	N	134	-0-	-424	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 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	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3		N	-0-			-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3		N	-0-			-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3		N	-0-			-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3		N	-0-			-0-
08	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3		N	-0-			-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-			-0-
*11	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3		N	-0-			-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	480	N	216	-0-	-264	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	510	N	219	-0-	-291	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	877	-0-	-203	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	600	N	295	-0-	-305	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	620	N	216	-0-	-404	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	128	-0-	-352	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	390	N	129	-0-	-261	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 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	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	870	N	521	-0-	-349	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	930	N	474	-0-	-456	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	434	N	165	-0-	-269	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-151	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	147	3		N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 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	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	630	N	417	-0-	-213	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	289	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-		-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	270	N	22	-0-		-248	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	341	N	157	-0-		-184	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	330	N	211	-0-		-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-		-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-		-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-		-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-		-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-		-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-		-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-		-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-		-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-		-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	558	-0-		-155	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	532	N	444	-0-		-88	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-		-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-		-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-		-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-		-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-		-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	682	N	611	-0-		-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	660	N	589	-0-		-71	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-		-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	590	-0-		-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-		-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 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	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-			-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-			-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-			-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	450	N	216	-0-	-234	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 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	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-			-0-
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 44 WELL #: 12 RRCID -> 171628 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 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	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	868	N	417	-0-	-451	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	840	N	107	-0-	-733	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-351	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	961	N	429	-0-	-532	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	345	-0-	-435	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1623	-0-	-207	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	312	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	434	N	116	-0-	-318	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
SUTTON WELL #: RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	219	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	166	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	330	N	60	-0-	-270	-0-	59	3	1	9	Y	1					2
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1					3
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	Y	4	5	1			2
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	3	3	9	Y	3	2	1			3
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	240	3	4	9	Y	4	5	1			3
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					40
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					40
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					40
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					40
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					40
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	101	2	4	9	Y	4	4	8			40
07	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					40
08	32	N	9	-0-	-23	-0-	9	2			Y	-0-					40
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			Y	-0-					40
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					40
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
04	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
02	1960	N	1887	-0-	-73	-0-	1887	2		Y	-0-			-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
04	2100	N	278	-0-	-1822	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
05	2077	N	1639	-0-	-438	-0-	1639	2		Y	-0-			-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		Y	-0-			-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		Y	-0-			-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		Y	-0-			-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		Y	-0-			-0-
12	3255	X	2851	-0-	-404	-0-	2851	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
04	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-193	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-			-0-
04	540	N	114	-0-	-426	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		Y	-0-			-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-			-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
12	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 L RRCID -> 074287 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-		-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	17	-0-		-223	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-		-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	85	-0-		-132	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-		-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-		-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-		-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-		-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-		-125	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-		-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-		-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	256	-0-		-23	-0-	256	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-		-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	122	-0-		-118	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-		-84	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	34	-0-		-176	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-		-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-		-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	180	N	101	-0-		-79	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1					1
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	Y	3	1	1			2
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	3	6	9	Y	5	3	1			4
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	3	4	9	Y	4	5	1			3
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	3	4	9	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1					1
08	248	N	35	-0-	-213	-0-	31	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	45	3	6	9	Y	5	2	1			5
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	3	10	9	Y	9	6	1			8
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	228	3	10	9	Y	9	10	1			7
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	198	3	10	9	Y	9	8	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	3	4	9	Y	4	1	1			3
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	3	6	9	Y	5	5	1			5
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	3	6	9	Y	5	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	3	10	9	Y	9	6	1			3
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	629	3	8	9	Y	7	5	1			5
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	903	3	9	9	Y	8	8	1			5
04	960	N	381	-0-	-579	-0-	377	3	4	9	Y	4	6	1			3
05	713	N	486	-0-	-227	-0-	482	3	4	9	Y	4	2	1			5
06	870	N	144	-0-	-726	-0-	143	3	1	9	Y	1					6
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	270	3	1	9	Y	1					7
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	3	3	9	Y	3	7	1			3
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	3	6	9	Y	5	3	1			5
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	3	11	9	Y	10	7	1			8
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1016	3	10	9	Y	9	11	1			6
12	930	N	683	-0-	-247	-0-	673	3	10	9	Y	9	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	249	-0-	-123	-0-	248	3	1	9	Y	1					7
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1					8
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	304	3	1	9	Y	1	5	1			4
04	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	3			Y	-0-					4
05	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	3			Y	-0-					4
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	69	3			Y	-0-					4
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					4
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					4
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					4
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					4
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	Y	1					5
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	269	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	3	8	9	Y	7	9	1			6
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	7	9	Y	6	5	1			7
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1281	3	8	9	Y	7	7	1			7
04	1050	N	490	-0-	-560	-0-	487	3	3	9	Y	3	5	1			5
05	1085	N	682	-0-	-403	-0-	679	3	3	9	Y	3	2	1			6
06	1050	N	39	-0-	-1011	-0-	38	3	1	9	Y	1					7
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1					8
08	682	N	440	-0-	-242	-0-	438	3	2	9	Y	2	5	1			5
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	Y	3	2	1			6
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4	4	1			6
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	357	3	4	9	Y	4	5	1			5
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	Y	4	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	162	-0-	-258	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	48	-0-	-342	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	135	-0-	-495	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	420	N	166	-0-	-254	-0-	165	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	305	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	390	N	194	-0-	-196	-0-	194	3			Y	-0-					1
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	167	3	1	9	Y	1					2
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	264	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	Y	3	1	1			2
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	3	6	9	Y	5	3	1			4
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	139	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	269	3	6	9	Y	5	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	24	-0-	-336	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5	3	1			4
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	9	Y	4	5	1			3
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	3	4	9	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "D" WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	57	2	156	9	Y	142					207
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	61	2	129	9	Y	117	191	1			133
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	61	2	66	9	Y	60					193
04	150	N	30	-0-	-120	-0-	5	2	25	9	Y	23	182	1			34
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	75	2	1	9	Y	1					35
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	46	2	28	9	Y	25					60
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	2	9	9	Y	8					68
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					68
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					68
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					68
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	321	-0-	-237	-0-	299	3	22	9	Y	20	31	1			13
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	252	3	18	9	Y	16	15	1			14
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	490	3	19	9	Y	17	21	1			10
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	155	3	7	9	Y	6	13	1			3
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	7	4	1			6
06	3000	N	6887	-0-	3887	3887	6885	3	2	9	Y	2					8
07	3100	N	34	-0-	-3066	821	33	3	1	9	Y	1					9
08	1036	N	215	-0-	-821	-0-	209	3	6	9	Y	5	11	1			3
09	630	X	456	-0-	-174	-0-	450	3	6	9	Y	5	3	1			5
10	651	X	543	-0-	-108	-0-	533	3	10	9	Y	9	8	1			6
11	630	X	257	-0-	-373	-0-	247	3	10	9	Y	9	11	1			4
12	465	X	307	-0-	-158	-0-	297	3	10	9	Y	9	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	252	-0-	-678	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	455	-0-	-351	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	22	-0-	-758	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	663	-0-		-298	-0-	645	3	18	9	Y	16	12	1			5
02	700	N	693	-0-		-7	-0-	680	3	13	9	Y	12	9	1			8
03	844	N	844	-0-		-0-	-0-	830	3	14	9	Y	13	14	1			7
04	630	N	297	-0-		-333	-0-	293	3	4	9	Y	4	9	1			2
05	775	N	441	-0-		-334	-0-	435	3	6	9	Y	5	3	1			4
06	810	N	103	-0-		-707	-0-	102	3	1	9	Y	1					5
07	310	N	225	-0-		-85	-0-	224	3	1	9	Y	1					6
08	899	N	899	-0-		-0-	-0-	896	3	3	9	Y	3	8	1			1
09	847	N	847	-0-		-0-	-0-	843	3	4	9	Y	4	2	1			3
10	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	1089	3	13	9	Y	12	8	1			7
11	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	1228	3	11	9	Y	10	12	1			5
*12	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	1138	3	11	9	Y	10	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	510	-0-		-48	-0-	497	3	13	9	Y	12	8	1			4
02	552	N	552	-0-		-0-	-0-	542	3	10	9	Y	9	6	1			7
03	570	N	570	-0-		-0-	-0-	560	3	10	9	Y	9	10	1			6
04	480	N	184	-0-		-296	-0-	181	3	3	9	Y	3	6	1			3
05	558	N	246	-0-		-312	-0-	242	3	4	9	Y	4	2	1			5
06	540	N	95	-0-		-445	-0-	94	3	1	9	Y	1					6
07	186	N	57	-0-		-129	-0-	56	3	1	9	Y	1					7
08	313	N	313	-0-		-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2	6	1			3
09	442	N	442	-0-		-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3	2	1			4
10	310	N	310	-0-		-0-	-0-	301	3	9	9	Y	8	6	1			6
11	546	N	546	-0-		-0-	-0-	538	3	8	9	Y	7	9	1			4
12	465	N	410	-0-		-55	-0-	402	3	8	9	Y	7	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HENDERSON 8-10 WELL #: 1 RRCID -> 122818 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	939	-0-		-208	-0-	905	3	34	9	Y	31	20	1			11
02	889	N	889	-0-		-0-	-0-	864	3	25	9	Y	23	16	1			18
03	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	1046	3	26	9	Y	24	26	1			16
04	900	N	517	-0-		-383	-0-	507	3	10	9	Y	9	16	1			9
05	992	N	651	-0-		-341	-0-	640	3	11	9	Y	10	5	1			14
06	1050	N	218	-0-		-832	-0-	216	3	2	9	Y	2					16
07	527	N	117	-0-		-410	-0-	114	3	3	9	Y	3					19
08	915	N	915	-0-		-0-	-0-	906	3	9	9	Y	8	17	1			10
09	895	N	895	-0-		-0-	-0-	882	3	13	9	Y	12	6	1			16
10	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	1228	3	36	9	Y	33	21	1			28
11	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	970	3	32	9	Y	29	34	1			23
12	930	N	883	-0-		-47	-0-	852	3	31	9	Y	28	28	1			23

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	101	3	12	9	Y	11					85
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	3	14	9	Y	13					98
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	145	3	19	9	Y	17	62	1			53
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	57	3	1	9	Y	1					54
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1					55
06	150	N	5	-0-	-145	-0-	4	3	1	9	Y	1					56
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	35	3	1	9	Y	1					57
08	54	N	18	-0-	-36	-0-	16	3	2	9	Y	2					59
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3					62
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3					65
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	11	3	9	9	Y	8					73
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	68	3	7	9	Y	6					79

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	644	3	6	9	Y	5					33
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	Y	4					37
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	Y	5	21	1			21
04	540	N	233	-0-	-307	-0-	232	3	1	9	Y	1					22
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	298	3	1	9	Y	1					23
06	540	N	90	-0-	-450	-0-	89	3	1	9	Y	1					24
07	248	N	41	-0-	-207	-0-	40	3	1	9	Y	1					25
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	192	3	2	9	Y	2					27
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	3	3	9	Y	3					30
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	Y	3					33
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	3	7	9	Y	6					39
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	513	3	6	9	Y	5					44

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
08	110	N	86	-0-	-24	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					10
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					10
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					10
04	300	N	38	-0-	-262	-0-	38	2			Y	-0-					10
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			Y	-0-					10
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					10
08	77	N	30	-0-	-47	-0-	30	2			Y	-0-					10
09	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	2			Y	-0-					10
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					10
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					10
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557

01	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	70	-0-	-500	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	582	-0-	-317	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	734	-0-	-196	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	320	-0-	-400	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	497	-0-	-278	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	253	-0-	-527	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	870	-0-	-91	-0-	828	3	42	9	Y	38	26	1			13
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	777	3	30	9	Y	27	19	1			21
03	961	N	959	-0-	-2	-0-	927	3	32	9	Y	29	31	1			19
04	840	N	463	-0-	-377	-0-	452	3	11	9	Y	10	20	1			9
05	899	N	537	-0-	-362	-0-	524	3	13	9	Y	12	7	1			14
06	930	N	138	-0-	-792	-0-	136	3	2	9	Y	2					16
07	465	N	287	-0-	-178	-0-	284	3	3	9	Y	3					19
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	3	8	9	Y	7	19	1			7
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2108	3	13	9	Y	12	6	1			13
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	783	3	36	9	Y	33	21	1			25
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1030	3	31	9	Y	28	34	1			19
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	935	3	31	9	Y	28	28	1			19

TOTAL GAS PROD: 9,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	856	-0-	-12	-0-	799	3	57	9	Y	52	54	1			29
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	677	3	45	9	Y	41	32	1			38
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	790	3	48	9	Y	44	50	1			32
04	840	N	436	-0-	-404	-0-	413	3	23	9	Y	21	35	1			18
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	752	3	20	9	Y	18	11	1			25
06	810	N	290	-0-	-520	-0-	283	3	7	9	Y	6					31
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	3	2	9	Y	2					33
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	3	7	9	Y	6	27	1			12
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	3	11	9	Y	10	7	1			15
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1308	3	21	9	Y	19	16	1			18
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	834	3	20	9	Y	18	23	1			13
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	734	3	20	9	Y	18	18	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-361	-0-	73	3			Y	-0-					13
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					13
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					13
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					13
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	29	3			Y	-0-					13
06	330	N	39	-0-	-291	-0-	39	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					13
08	288	N	244	-0-	-44	-0-	244	3			Y	-0-					13
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					13
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					13
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			Y	-0-					13
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	80	3			N	-0-					66
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					66
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					66
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					66
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					66
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					66
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					66
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					66
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					66
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	51	-0-	-579	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	57	-0-	-513	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1852	-0-	-597	-0-	1621	3	231	9	Y	210	213	1			123
02	2184	N	2151	-0-	-33	-0-	2002	3	149	9	Y	135	114	1			144
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1555	3	186	9	Y	169	166	1	31	8	116
04	1800	N	907	-0-	-893	-0-	856	3	51	9	Y	46	100	1			62
05	2387	N	479	-0-	-1908	-0-	423	3	56	9	Y	51	31	1			82
06	1680	N	169	-0-	-1511	-0-	161	3	8	9	Y	7					89
07	930	N	78	-0-	-852	-0-	72	3	6	9	Y	5					94
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	932	3	23	9	Y	21	72	1			43
09	3000	N	3513	-0-	513	513	3482	3	31	9	Y	28	19	1			52
10	3026	N	2513	-0-	-513	-0-	2400	3	113	9	Y	103	65	1			90
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2201	3	92	9	Y	84	102	1			72
*12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2960	3	90	9	Y	82	82	1			72

TOTAL GAS PROD: 19,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	459	-0-	-351	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	326	-0-	-484	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	283	-0-	-677	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	139	-0-	-491	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	58	-0-	-362	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	3	4	9	Y	4	1	1			3
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	502	3	4	9	Y	4	4	1			4
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	744	-0-	-846	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	832	-0-	-811	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	206	-0-	-1384	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*09	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
11	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1143	-0-	-624	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	3	24	9	Y	22	31	1			14
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1529	3	20	9	Y	18	16	1			16
03	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1126	3	21	9	Y	19	23	1			12
04	1320	N	459	-0-	-861	-0-	451	3	8	9	Y	7	14	1			5
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1475	3	9	9	Y	8	5	1			8
06	1110	N	209	-0-	-901	-0-	206	3	3	9	Y	3					11
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	3	4	9	Y	4					15
08	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1433	3	15	9	Y	14	22	1			7
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1659	3	23	9	Y	21	10	1			18
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1346	3	42	9	Y	38	27	1			29
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1393	3	37	9	Y	34	42	1			21
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1606	3	39	9	Y	35	34	1			22

TOTAL GAS PROD: 14,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3121	-0-	21	21	3121	3			Y	-0-					-0-
02	2495	N	2474	-0-	-21	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
04	2220	X	984	-0-	-1236	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	1435	-0-	-859	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
06	2220	X	227	-0-	-1993	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	2139	X	889	-0-	-1250	-0-	888	3	1	9	Y	1					1
08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2225	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1953	3	3	9	Y	3	1	1			3
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1581	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	1656	3	4	9	Y	4	5	1			4
12	2015	N	1365	-0-	-650	-0-	1361	3	4	9	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	924	-0-		-223	-0-	920	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	1084	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	1191	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	900	N	401	-0-		-499	-0-	400	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	1178	N	813	-0-		-365	-0-	812	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1140	N	85	-0-		-1055	-0-	85	3			Y	-0-					1
07	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	3			Y	-0-					1
08	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	1533	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	1396	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	1761	3	8	9	Y	7	4	1			5
11	2931	N	2931	-0-		-0-	-0-	2924	3	7	9	Y	6	7	1			4
*12	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	1784	3	7	9	Y	6	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 14,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	609	-0-		-197	-0-	528	3	81	9	Y	74	48	1			26
02	782	N	782	-0-		-0-	-0-	723	3	59	9	Y	54	36	1			44
03	876	N	876	-0-		-0-	-0-	814	3	62	9	Y	56	61	1			39
04	600	N	261	-0-		-339	-0-	239	3	22	9	Y	20	39	1			20
05	837	N	444	-0-		-393	-0-	419	3	25	9	Y	23	13	1			30
06	810	N	62	-0-		-748	-0-	58	3	4	9	Y	4					34
07	279	N	171	-0-		-108	-0-	171	3			Y	-0-					34
08	450	N	450	-0-		-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	25	1			12
09	737	N	737	-0-		-0-	-0-	731	3	6	9	Y	5	4	1	3	8	10
10	828	N	828	-0-		-0-	-0-	820	3	8	9	Y	7	7	1			10
11	821	N	821	-0-		-0-	-0-	814	3	7	9	Y	6	9	1			7
*12	571	N	571	-0-		-0-	-0-	564	3	7	9	Y	6	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	2167	-0-		-0-	-0-	2109	3	58	9	Y	53	50	1			26
02	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	1654	3	40	9	Y	36	29	1			33
03	1705	N	550	-0-		-1155	-0-	506	3	44	9	Y	40	45	1			28
04	1650	N	837	-0-		-813	-0-	820	3	17	9	Y	15	28	1			15
05	1705	N	571	-0-		-1134	-0-	552	3	19	9	Y	17	9	1			23
06	540	N	146	-0-		-394	-0-	143	3	3	9	Y	3					26
07	DLQ G-10		29	-0-		29	29	26	3	3	9	Y	3					29
08	651	N	622	-0-		-29	-0-	612	3	10	9	Y	9	26	1			12
09	776	N	776	-0-		-0-	-0-	762	3	14	9	Y	13	8	1			17
10	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-	1386	3	42	9	Y	38	25	1			30
11	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	1654	3	36	9	Y	33	40	1			23
*12	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	1617	3	36	9	Y	33	32	1			24

TOTAL GAS PROD: 12,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 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	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1193	-0-	-151	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	844	-0-	-596	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	637	-0-	-696	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	50	-0-	-1450	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	122	-0-	-746	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1379	3	28	9	Y	25	22	1			12
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	3	20	9	Y	18	14	1			16
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	800	3	21	9	Y	19	21	1			14
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	3	8	9	Y	7	14	1			7
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	288	3	9	9	Y	8	4	1			11
06	360	N	168	-0-	-192	-0-	167	3	1	9	Y	1					12
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	292	3	1	9	Y	1					13
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	3	2	9	Y	2	11	1			4
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	917	3	14	9	Y	13	9	1			9
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	993	3	12	9	Y	11	14	1			6
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	915	3	12	9	Y	11	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 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	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	391	-0-	-197	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	412	-0-	-239	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	32	-0-	-418	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	462	3	6	9	Y	5	2	8			122
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					122
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					122
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			Y	-0-					122
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			Y	-0-					122
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			Y	-0-					122
07	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			Y	-0-					122
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					122
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					122
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					122
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					122
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	575	3	2	9	Y	2					2
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	Y	1					1
04	570	N	134	-0-	-436	-0-	133	3	1	9	Y	1					2
05	651	N	30	-0-	-621	-0-	30	3			Y	-0-					2
06	510	N	161	-0-	-349	-0-	161	3			Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	Y	3					5
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	974	3	26	9	Y	24					29
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	460	3	44	9	Y	40					69
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	499	3	22	9	Y	20	73	1			16
12	620	N	450	-0-	-170	-0-	420	3	30	9	Y	27					43

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 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	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	971	3	32	9	Y	29	58	1	2	8	18
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1146	3	29	9	Y	26					44
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	795	3	32	9	Y	29	48	1			25
04	960	N	305	-0-	-655	-0-	295	3	10	9	Y	9					34
05	1302	N	657	-0-	-645	-0-	657	3			Y	-0-					34
06	810	N	204	-0-	-606	-0-	202	3	2	9	Y	2					36
07	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	3			Y	-0-					36
08	651	N	416	-0-	-235	-0-	401	3	15	9	Y	14					50
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	459	3	92	9	Y	84	60	1			74
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	596	3	50	9	Y	45	63	1			56
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	832	3	42	9	Y	38	61	1			33
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	622	3	55	9	Y	50					83

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					8
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					8
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					8
04	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2			Y	-0-					8
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					8
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					8
08	110	N	42	-0-	-68	-0-	42	2			Y	-0-					8
09	390	N	243	-0-	-147	-0-	243	2			Y	-0-					8
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					8
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					8
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 8 RRCID -> 144172 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	48	-0-	-492	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	331	-0-	-209	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	204	-0-	-456	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	540	N	333	-0-	-207	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-114	-0-	567	3	32	9	Y	29					64
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	374	3	1	9	Y	1					65
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	Y	2	1	8			66
04	570	N	197	-0-	-373	-0-	197	3			Y	-0-					66
05	403	N	67	-0-	-336	-0-	67	3			Y	-0-					66
06	510	N	37	-0-	-473	-0-	37	3			Y	-0-					66
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					66
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					66
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	390	3	14	9	Y	13					79
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	557	3	18	9	Y	16					95
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	641	3	15	9	Y	14					109
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	3	2	9	Y	2					111

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	3	12	9	Y	11	37	1			10
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	3	11	9	Y	10					20
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	926	3	11	9	Y	10	20	1			10
04	960	N	542	-0-	-418	-0-	539	3	3	9	Y	3					13
05	992	N	48	-0-	-944	-0-	48	3			Y	-0-					13
06	900	N	45	-0-	-855	-0-	45	3			Y	-0-					13
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					13
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	23	3	3	9	Y	3	3	8			13
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	624	3	13	9	Y	12	12	1			13
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	558	3	8	9	Y	7	11	1			9
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	3	6	9	Y	5	10	1			4
12	651	N	425	-0-	-226	-0-	416	3	9	9	Y	8					12

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	289	3			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-
08	590	N	503	-0-	-87	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2401U RRCID -> 144402 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	439	2			Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	39	-0-	-231	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					7
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					7
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					7
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					7
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					7
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					7
08	61	N	21	-0-	-40	-0-	21	2			Y	-0-					7
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					7
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					7
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					7
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	167	-0-	-313	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	125	-0-	-295	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

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-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	340	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
11	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	330	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	784	N	151	-0-	-633	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	3			Y	-0-					2
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					2
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					2
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					2
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					2
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					2
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					2
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					2
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					2
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					2
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					2
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

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-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	33	-0-		-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-		-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-		-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-		-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	320	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-		-11	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-		-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	33	-0-		-267	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-		-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-		-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	260	-0-		-112	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	1827	3	29	9	Y	26	25	1			13
02	1148	N	925	-0-		-223	-0-	905	3	20	9	Y	18	14	1			17
03	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-	2142	3	21	9	Y	19	22	1			14
04	1230	N	769	-0-		-461	-0-	761	3	8	9	Y	7	14	1			7
05	1023	N	965	-0-		-58	-0-	956	3	9	9	Y	8	5	1			10
06	1230	N	114	-0-		-1116	-0-	113	3	1	9	Y	1					11
07	806	N	243	-0-		-563	-0-	240	3	3	9	Y	3					14
08	961	N	599	-0-		-362	-0-	588	3	11	9	Y	10	17	1			7
09	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	1849	3	14	9	Y	13	6	1			14
10	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	1340	3	44	9	Y	40	24	1			30
11	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	2178	3	37	9	Y	34	40	1			24
*12	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	1821	3	37	9	Y	34	33	1			25

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	951	-0-		-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-		-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	823	-0-		-107	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	70	-0-		-830	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	838	-0-		-92	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-		-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-		-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-		-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	866	-0-		-405	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-		-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-		-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	62	-0-		-388	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-		-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-		-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-		-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-		-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-		-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-		-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	70	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-		-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-		-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-		-78	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-		-75	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-		-0-	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
02	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
03	668	N	668	-0-		-0-	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
04	330	N	98	-0-		-232	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-		-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	3	-0-		-90	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	465	N	242	-0-		-223	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
09	641	N	641	-0-		-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
11	823	N	823	-0-		-0-	-0-	823	2		Y	-0-			-0-
*12	722	N	722	-0-		-0-	-0-	722	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	31	-0-		-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-		-1	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-		-26	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-		-4	-0-				Y	-0-			-0-
08	62	N	15	-0-		-47	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
09	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	17	-0-		-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE "D", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	336	N	164	-0-	-172	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-		-37	-0-		309	2	26	9	N	24			109
02	392	N	249	-0-		-143	-0-		237	2	12	9	N	11			120
03	372	N	276	-0-		-96	-0-		256	2	20	9	N	18			138
04	330	N	20	-0-		-310	-0-		19	2	1	9	N	1			139
05	279	N	225	-0-		-54	-0-		223	2	2	9	N	2			141
06	270	N	200	-0-		-70	-0-		198	2	2	9	N	2			143
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-			143
08	217	N	212	-0-		-5	-0-		210	2	2	9	N	2			145
09	466	N	466	-0-		-0-	-0-		464	2	2	9	N	2			147
10	396	N	396	-0-		-0-	-0-		374	2	22	9	N	20			167
11	348	N	348	-0-		-0-	-0-		346	2	2	9	N	2			169
12	496	N	317	-0-		-179	-0-		307	2	10	9	N	9			178

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-		-0-	-0-		269	2	Y	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-		-0-	-0-		268	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	178	-0-		-70	-0-		178	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	42	-0-		-198	-0-		42	2	Y	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-		-0-	-0-		252	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	164	-0-		-16	-0-		164	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	248	N	122	-0-		-126	-0-		122	2	Y	-0-			-0-
09	178	N	178	-0-		-0-	-0-		178	2	Y	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-		-0-	-0-		139	2	Y	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-		-0-	-0-		243	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	178	-0-		-8	-0-		178	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-		-0-	-0-		380	2	Y	-0-			-0-
02	414	N	414	-0-		-0-	-0-		414	2	Y	-0-			-0-
03	359	N	359	-0-		-0-	-0-		359	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	42	-0-		-288	-0-		42	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	217	-0-		-124	-0-		217	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	193	-0-		-137	-0-		193	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	217	N	112	-0-		-105	-0-		112	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	390	-0-		-0-	-0-		390	2	Y	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-		-0-	-0-		99	2	Y	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-		-0-	-0-		248	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	399	-0-		-4	-0-		399	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-	23	1			2
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	Y	1					3
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	3	9	9	Y	8					11
04	420	N	210	-0-	-210	-0-	209	3	1	9	Y	1					12
05	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	3			Y	-0-					12
06	420	N	111	-0-	-309	-0-	111	3			Y	-0-					12
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-					12
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					12
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	Y	1					13
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					13
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	Y	2					15
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	709	3	10	9	Y	9					24

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PIERCE-ARROW WELL #: 4204 RRCID -> 147747 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	39	-0-	-471	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2	2	8			71
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			Y	-0-					71
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					71
04	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	2			Y	-0-					71
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					71
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	196	2	4	9	Y	4	4	8			71
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					71
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	-0-					71
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					71
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	94	2	11	9	Y	10	10	8			71
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					71
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2	2	8			71

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 4 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1795	-0-	-220	-0-	1785	3	10	9	N	9					109
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1827	3	11	9	N	10					119
03	2139	N	1717	-0-	-422	-0-	1703	3	14	9	N	13					132
04	1740	N	527	-0-	-1213	-0-	521	3	6	9	N	5	123	1			14
05	2046	N	1290	-0-	-756	-0-	1289	3	1	9	N	1					15
06	1650	N	348	-0-	-1302	-0-	348	3			N	-0-					15
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					15
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1684	3	3	9	N	3					18
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1834	3	11	9	N	10					28
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1523	3	6	9	N	5					33
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1860	3	10	9	N	9					42
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1974	3	8	9	N	7					49

TOTAL GAS PROD: 16,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	51	-0-	-249	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	98	-0-	-150	-0-	98	2		Y	-0-			79
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	2		Y	-0-			79
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2		Y	-0-			79
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2		Y	-0-			79
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			79
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			79
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			79
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2		Y	-0-			79
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			79
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			79
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			79
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2		Y	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	540	2		Y	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	466	2		Y	-0-			-0-
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
04	450	N	68	-0-	-382	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	209	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHILDRESS RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-			7
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			7
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			7
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2		Y	-0-			7
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			7
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			7
07	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2		Y	-0-			7
08	54	N	16	-0-	-38	-0-	16	2		Y	-0-			7
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2		Y	-0-			7
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			7
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			7
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	553	-0-		-467	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	912	-0-		-142	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	252	-0-		-768	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	78	-0-		-480	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-		-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	581	-0-		-829	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	511	-0-		-636	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-		-0-	-0-	504	3			Y	-0-					49
02	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	3			Y	-0-					49
03	611	N	611	-0-		-0-	-0-	611	3			Y	-0-					49
04	450	N	219	-0-		-231	-0-	219	3			Y	-0-					49
05	465	N	432	-0-		-33	-0-	432	3			Y	-0-					49
06	450	N	195	-0-		-255	-0-	195	3			Y	-0-					49
07	217	N	66	-0-		-151	-0-	66	3			Y	-0-					49
08	702	N	702	-0-		-0-	-0-	702	3			Y	-0-					49
09	452	N	452	-0-		-0-	-0-	452	3			Y	-0-					49
10	611	N	611	-0-		-0-	-0-	611	3			Y	-0-					49
11	458	N	458	-0-		-0-	-0-	458	3			Y	-0-					49
*12	487	N	487	-0-		-0-	-0-	487	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	846	-0-		-208	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	649	-0-		-275	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	624	-0-		-523	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	191	-0-		-619	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	103	-0-		-610	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	262	-0-		-338	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-		-90	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-		-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	625	-0-		-245	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	553	-0-		-439	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3602ST RRCID -> 152145 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					113
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					113
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					113
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	3			Y	-0-					113
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					113
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			Y	-0-					113
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					113
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					113
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					113
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					113
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					113
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					8
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					8
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					8
04	540	N	87	-0-	-453	-0-	87	2			Y	-0-					8
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					8
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	950	2	3	9	Y	3	3	8			8
07	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					8
08	169	N	42	-0-	-127	-0-	42	2			Y	-0-					8
09	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	2			Y	-0-					8
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					8
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					8
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MILLER B WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					7
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					7
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					7
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					7
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					7
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					7
08	55	N	8	-0-	-47	-0-	8	2			Y	-0-					7
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					7
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					7
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					7
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	411	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	142	-0-	-248	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	24	-0-	-396	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	774	3	2	9	Y	2					7
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					7
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			Y	-0-					7
04	750	N	205	-0-	-545	-0-	205	3			Y	-0-					7
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			Y	-0-					7
06	630	N	273	-0-	-357	-0-	273	3			Y	-0-					7
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	3			Y	-0-					7
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					7
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					7
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					7
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			Y	-0-					7
12	899	N	373	-0-	-526	-0-	373	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	65	-0-	-535	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	628	-0-	-333	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	510	N	98	-0-	-412	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	N	206	-0-	-414	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	Y	2					2
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	Y	5					7
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3					10
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	642	2	6	9	Y	5					15

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-	23	1			-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2					2
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	366	3	9	9	Y	8					10
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	165	3	1	9	Y	1					11
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			Y	-0-					11
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					11
07	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					11
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					11
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					11
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					11
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					12
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	57	3	10	9	Y	9					21

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					9
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					9
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					9
04	720	N	75	-0-	-645	-0-	75	2			Y	-0-					9
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					9
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					9
08	286	N	98	-0-	-188	-0-	98	2			Y	-0-					9
09	750	N	448	-0-	-302	-0-	448	2			Y	-0-					9
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					9
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					9
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-	116	1			12
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	3	2	9	Y	2					14
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1260	3	9	9	Y	8					22
04	750	N	535	-0-	-215	-0-	534	3	1	9	Y	1					23
05	775	N	21	-0-	-754	-0-	21	3			Y	-0-					23
06	750	N	149	-0-	-601	-0-	149	3			Y	-0-					23
07	558	N	18	-0-	-540	-0-	18	3			Y	-0-					23
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					23
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					23
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					23
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	3	1	9	Y	1					24
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1266	3	10	9	Y	9					33

TOTAL GAS PROD: 11,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MILLER B WELL #: 18 RRCID -> 157323 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					7
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			Y	-0-					7
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					7
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					7
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					7
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					7
08	18	N	4	-0-	-14	-0-	4	2			Y	-0-					7
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					7
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					7
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					7
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON STATE 3 WELL #: 2 RRCID -> 158251 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	863	-0-	-222	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	259	-0-	-761	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 7 RRCID -> 158815 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1666	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	1512	N	1353	-0-	-159	-0-	1350	3	3	9	Y	3	2	1			3
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1764	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	1620	N	687	-0-	-933	-0-	686	3	1	9	Y	1	2	1			2
05	1488	N	958	-0-	-530	-0-	957	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	1620	N	113	-0-	-1507	-0-	113	3			Y	-0-					2
07	713	N	163	-0-	-550	-0-	163	3			Y	-0-					2
08	961	N	631	-0-	-330	-0-	628	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	3	2	9	Y	2	1	1			3
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2151	3	8	9	Y	7	4	1			6
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	3	7	9	Y	6	7	1			5
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	3	7	9	Y	6	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON 8-10 WELL #: 4 RRCID -> 158820 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1036	-0-	-80	-0-	1025	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	3	8	9	Y	7	6	1			5
03	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1006	3	9	9	Y	8	9	1			4
04	990	N	641	-0-	-349	-0-	638	3	3	9	Y	3	6	1			1
05	1116	N	281	-0-	-835	-0-	278	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	990	N	187	-0-	-803	-0-	186	3	1	9	Y	1					3
07	651	N	318	-0-	-333	-0-	316	3	2	9	Y	2					5
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	8	1			1
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	8	9	Y	7	3	1			5
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1367	3	22	9	Y	20	12	1			13
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1812	3	19	9	Y	17	20	1			10
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2261	3	19	9	Y	17	17	1			10

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1508	3	15	9	Y	14	14	1			7
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1694	3	11	9	Y	10	8	1			9
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1891	3	12	9	Y	11	12	1			8
04	1470	N	876	-0-	-594	-0-	872	3	4	9	Y	4	8	1			4
05	1519	N	455	-0-	-1064	-0-	451	3	4	9	Y	4	2	1			6
06	1470	N	220	-0-	-1250	-0-	219	3	1	9	Y	1					7
07	899	N	24	-0-	-875	-0-	23	3	1	9	Y	1					8
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	3	3	9	Y	3	7	1			4
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1987	3	4	9	Y	4	2	1			6
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1686	3	14	9	Y	13	8	1			11
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1878	3	12	9	Y	11	13	1			9
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2071	3	12	9	Y	11	11	1			9

TOTAL GAS PROD: 14,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1596	3	29	9	Y	26	19	1			9
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1433	3	21	9	Y	19	13	1			15
03	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1534	3	22	9	Y	20	22	1			13
04	1560	N	605	-0-	-955	-0-	597	3	8	9	Y	7	14	1			6
05	1612	N	791	-0-	-821	-0-	782	3	9	9	Y	8	5	1			9
06	1500	N	334	-0-	-1166	-0-	332	3	2	9	Y	2					11
07	620	N	341	-0-	-279	-0-	340	3	1	9	Y	1					12
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	3	3	9	Y	3	11	1			4
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1617	3	14	9	Y	13	9	1			9
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	3	12	9	Y	11	14	1			6
12	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1674	3	12	9	Y	11	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	307	-0-	-353	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	89	-0-	-511	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	Y	4	1	1			3
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	3	8	9	Y	7	4	1			6
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	699	3	7	9	Y	6	7	1			5
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	3	7	9	Y	6	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1642	-0-	-1	-0-	1624	3	18	9	Y	16	10	1			6
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1555	3	12	9	Y	11	8	1			9
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1920	3	13	9	Y	12	13	1			8
04	1590	N	955	-0-	-635	-0-	951	3	4	9	Y	4	8	1			4
05	1643	N	539	-0-	-1104	-0-	533	3	6	9	Y	5	3	1			6
06	1590	N	204	-0-	-1386	-0-	203	3	1	9	Y	1					7
07	992	N	68	-0-	-924	-0-	68	3			Y	-0-					7
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	Y	3	6	1			4
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2555	3	2	9	Y	2	2	1			4
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1561	3	8	9	Y	7	5	1			6
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	3	7	9	Y	6	7	1			5
12	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	1645	3	7	9	Y	6	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	720	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	900	N	588	-0-	-312	-0-	587	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	806	N	722	-0-	-84	-0-	721	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	900	N	243	-0-	-657	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	238	-0-	-382	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	435	-0-	-278	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1134	3	7	9	Y	6	4	1			3
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1246	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	1209	N	824	-0-	-385	-0-	818	3	6	9	Y	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					10
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	3			Y	-0-					10
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					10
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-					10
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					10
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					10
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					10
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					10
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					10
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					10
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	-0-	-327	-0-	426	3	22	9	Y	20	42	1			45
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	3	19	9	Y	17					62
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	770	3	20	9	Y	18	32	1			48
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	321	3	7	9	Y	6					54
05	620	N	239	-0-	-381	-0-	239	3			Y	-0-					54
06	750	N	192	-0-	-558	-0-	191	3	1	9	Y	1					55
07	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	3			Y	-0-					55
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	3	11	9	Y	10					65
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	499	3	66	9	Y	60	42	1			83
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1152	3	35	9	Y	32	45	1			70
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	650	3	31	9	Y	28	43	1			55
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	857	3	40	9	Y	36					91

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
08	106	N	90	-0-	-16	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	646	3	59	9	Y	54	41	1			34
02	672	N	462	-0-	-210	-0-	412	3	50	9	Y	45					79
03	744	N	535	-0-	-209	-0-	481	3	54	9	Y	49	70	1			58
04	690	N	173	-0-	-517	-0-	155	3	18	9	Y	16					74
05	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	3			Y	-0-					74
06	510	N	86	-0-	-424	-0-	84	3	2	9	Y	2					76
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					76
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	279	3	13	9	Y	12					88
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	221	3	74	9	Y	67	59	1			96
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	558	3	39	9	Y	35	58	1			73
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	422	3	33	9	Y	30	52	1			51
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	323	3	43	9	Y	39					90

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					2
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					2
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					2
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					2
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					2
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					2
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					2
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					2
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	376	-0-	-554	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	145	-0-	-816	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	130	-0-	-770	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	965	3	46	9	Y	42					166
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	867	3	32	9	Y	29	157	1			38
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	762	3	40	9	Y	36					74
04	600	N	305	-0-	-295	-0-	290	3	15	9	Y	14					88
05	620	N	51	-0-	-569	-0-	51	3			Y	-0-					88
06	600	N	341	-0-	-259	-0-	341	3			Y	-0-					88
07	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	3			Y	-0-					88
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	Y	1					89
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	641	3	7	9	Y	6					95
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	791	3	12	9	Y	11					106
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	886	3	7	9	Y	6	92	1			20
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	751	3	9	9	Y	8					28

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1095	3	1	9	Y	1	1	8			13
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	775	3	1	9	Y	1	1	8			13
03	961	N	656	-0-	-305	-0-	656	3			Y	-0-					13
04	1050	N	327	-0-	-723	-0-	327	3			Y	-0-					13
05	868	N	564	-0-	-304	-0-	563	3	1	9	Y	1	1	8			13
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			Y	-0-					13
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					13
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	3	4	9	Y	4	2	8			15
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	Y	1					16
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	Y	1					17
11	750	N	323	-0-	-427	-0-	320	3	3	9	Y	3					20
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	3	4	9	Y	4	2	8			22

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	831	-0-	-99	-0-	829	3	2	9	Y	2					8
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3					11
03	930	N	675	-0-	-255	-0-	664	3	11	9	Y	10					21
04	810	N	139	-0-	-671	-0-	126	3	13	9	Y	12					33
05	775	N	508	-0-	-267	-0-	506	3	2	9	Y	2					35
06	660	N	14	-0-	-646	-0-	11	3	3	9	Y	3					38
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					38
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	3	2	9	Y	2					40
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	1	9	Y	1					41
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1					42
11	540	N	287	-0-	-253	-0-	283	3	4	9	Y	4					46
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	3	2	9	Y	2					48

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	725	3	47	9	Y	43	166	1			44
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	658	3	25	9	Y	23					67
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	588	3	21	9	Y	19					86
04	750	N	178	-0-	-572	-0-	167	3	11	9	Y	10					96
05	744	N	52	-0-	-692	-0-	52	3			Y	-0-					96
06	600	N	100	-0-	-500	-0-	100	3			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					96
08	788	N	678	-0-	-110	-0-	659	3	19	9	Y	17					113
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	499	3	42	9	Y	38					151
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	545	3	26	9	Y	24					175
11	660	N	418	-0-	-242	-0-	399	3	19	9	Y	17	173	1			19
12	558	N	403	-0-	-155	-0-	400	3	3	9	Y	3					22

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	422	-0-	-74	-0-	393	2	29	9	N	26	124	1			139
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	299	2	26	9	N	24					163
03	589	N	157	-0-	-432	-0-	128	2	29	9	N	26	165	1			24
04	420	N	28	-0-	-392	-0-	25	2	3	9	N	3					27
05	372	N	58	-0-	-314	-0-	43	2	15	9	N	14					41
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	95	2	25	9	N	23	3	8			61
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	17	2	4	9	N	4					65
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	7	2	4	9	N	4	51	1			18
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	6	2	28	9	N	25					43
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	72	2	29	9	N	26	45	1			24
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	279	2	28	9	N	25					49
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	162	2	30	9	N	27					76

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1049	-0-	-5	-0-	1036	3	13	9	Y	12	14	1			12
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	3	10	9	Y	9	8	1			13
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	3	10	9	Y	9	11	1			11
04	1020	N	418	-0-	-602	-0-	415	3	3	9	Y	3	7	1			7
05	1054	N	365	-0-	-689	-0-	361	3	4	9	Y	4	2	1			9
06	990	N	179	-0-	-811	-0-	178	3	1	9	Y	1					10
07	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			Y	-0-					10
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	277	3	3	9	Y	3	5	1			8
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	Y	2	1	1			9
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1916	3	8	9	Y	7	4	1			12
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1918	3	7	9	Y	6	7	1			11
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	Y	6	6	1			11

TOTAL GAS PROD: 11,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	202	3	24	9	Y	22	21	1			16
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	135	3	18	9	Y	16	13	1			19
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	160	3	19	9	Y	17	19	1			17
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	58	3	7	9	Y	6	12	1			11
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	86	3	8	9	Y	7	4	1			14
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	31	3	1	9	Y	1					15
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					15
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3	9	1			9
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	2	1			9
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	224	3	8	9	Y	7	5	1			11
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6	7	1			10
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	195	3	7	9	Y	6	6	1			10

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COX C WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	714	3	11	9	Y	10	6	1			4
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	3	8	9	Y	7	5	1			6
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	681	3	8	9	Y	7	7	1			6
04	690	N	287	-0-	-403	-0-	285	3	2	9	Y	2	4	1			4
05	682	N	375	-0-	-307	-0-	372	3	3	9	Y	3	1	1			6
06	660	N	175	-0-	-485	-0-	175	3			Y	-0-					6
07	310	N	36	-0-	-274	-0-	33	3	3	9	Y	3					9
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	363	3	14	9	Y	13	13	1			9
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	3	18	9	Y	16	7	1			18
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	853	3	65	9	Y	59	33	1			44
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	762	3	53	9	Y	48	55	1			37
12	1116	N	786	-0-	-330	-0-	734	3	52	9	Y	47	46	1			38

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

UNIVERSITY 30-27E WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	828	-0-	-124	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	351	-0-	-639	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	126	-0-	-744	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	187	-0-	-185	-0-	186	3	1	9	Y	1					1
08	682	N	490	-0-	-192	-0-	487	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	Y	5	2	1			4
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	Y	10	6	1			8
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	3	10	9	Y	9	11	1			6
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	880	3	10	9	Y	9	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	131	-0-	-259	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	875	3	83	9	Y	75	66	1			37
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	655	3	53	9	Y	48	38	1			47
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	904	3	54	9	Y	49	58	1			38
04	930	N	282	-0-	-648	-0-	264	3	18	9	Y	16	35	1			19
05	775	N	214	-0-	-561	-0-	194	3	20	9	Y	18	11	1			26
06	930	N	54	-0-	-876	-0-	52	3	2	9	Y	2					28
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3					31
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	599	3	11	9	Y	10	28	1			13
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1150	3	14	9	Y	13	8	1			18
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	606	3	56	9	Y	51	31	1			38
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	900	3	45	9	Y	41	49	1			30
12	1147	N	894	-0-	-253	-0-	849	3	45	9	Y	41	40	1			31

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	355	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	330	N	138	-0-	-192	-0-	137	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	283	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	3			Y	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1					2
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	Y	3	1	1			3
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	349	3	4	9	Y	4	5	1			4
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	298	3	4	9	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 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	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	582	-0-	-858	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1056	-0-	-463	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	194	-0-	-1246	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 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	837	N	832	-0-	-5	-0-	826	3	6	9	N	5	5	1			3
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	N	4	3	1			4
03	899	N	825	-0-	-74	-0-	821	3	4	9	N	4	5	1			3
04	810	N	322	-0-	-488	-0-	320	3	2	9	N	2	3	1			2
05	837	N	612	-0-	-225	-0-	610	3	2	9	N	2	1	1			3
06	810	N	161	-0-	-649	-0-	160	3	1	9	N	1					4
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					4
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	3	2	9	N	2	3	1			3
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	N	2	1	1			4
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	N	4	3	1			5
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	3	4	9	N	4	5	1			4
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	3	4	9	N	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	942	-0-	-391	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	452	-0-	-688	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	710	-0-	-499	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	900	N	261	-0-	-639	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	629	-0-	-931	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	248	-0-	-1240	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	457	-0-	-1073	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4849	3	48	9	N	44	45	1			20
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4691	3	39	9	N	35	27	1			28
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5425	3	42	9	N	38	43	1			23
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2405	3	17	9	N	15	28	1			10
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1482	3	18	9	N	16	9	1			17
06	570	X	58	-0-	-512	-0-	52	3	6	9	N	5					22
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	921	3	4	9	N	4					26
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5272	3	15	9	N	14	31	1			9
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6120	3	21	9	N	19	10	1			18
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6107	3	42	9	N	38	28	1			28
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4651	3	39	9	N	35	43	1			20
*12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5694	3	37	9	N	34	34	1			20

TOTAL GAS PROD: 47,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 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	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	3553	3	7	9	Y	6	7	1			5
02	3444	X	3144	-0-	-300	-0-	3138	3	6	9	Y	5	4	1			6
03	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3478	3	6	9	Y	5	6	1			5
04	3690	X	1671	-0-	-2019	-0-	1669	3	2	9	Y	2	4	1			3
05	3565	X	916	-0-	-2649	-0-	914	3	2	9	Y	2	1	1			4
06	3450	X	67	-0-	-3383	-0-	66	3	1	9	Y	1					5
07	3472	X	824	-0-	-2648	-0-	823	3	1	9	Y	1					6
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3660	3	3	9	Y	3	6	1			3
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4207	3	6	9	Y	5	2	1			6
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4315	3	10	9	Y	9	6	1			9
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4132	3	9	9	Y	8	10	1			7
12	4340	X	3870	-0-	-470	-0-	3860	3	10	9	Y	9	8	1			8

TOTAL GAS PROD: 33,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	913	3	17	9	N	15	15	1			5
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	840	3	13	9	N	12	9	1			8
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	926	3	14	9	N	13	15	1			6
04	900	N	372	-0-	-528	-0-	366	3	6	9	N	5	9	1			2
05	930	N	210	-0-	-720	-0-	203	3	7	9	N	6	3	1			5
06	900	N	277	-0-	-623	-0-	275	3	2	9	N	2					7
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	3	4	9	N	4					11
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1171	3	18	9	N	16	20	1			7
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1324	3	23	9	N	21	9	1			19
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1197	3	46	9	N	42	28	1			33
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	988	3	42	9	N	38	45	1			26
12	1116	N	986	-0-	-130	-0-	944	3	42	9	N	38	37	1			27

TOTAL GAS PROD: 9,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926

01	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2004	3	4	9	N	4	4	1			1
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	3	3	9	N	3	2	1			2
03	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1996	3	3	9	N	3	4	1			1
04	1950	N	782	-0-	-1168	-0-	781	3	1	9	N	1	2	1			-0-
05	1984	N	292	-0-	-1692	-0-	291	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1920	N	304	-0-	-1616	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1731	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2479	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2206	3	3	9	N	3	2	1			1
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	2294	N	1731	-0-	-563	-0-	1728	3	3	9	N	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1144	3	19	9	N	17					180
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1018	3	22	9	N	20					200
03	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1002	3	20	9	N	18	187	1			31
04	1140	N	423	-0-	-717	-0-	414	3	9	9	N	8					39
05	1147	N	764	-0-	-383	-0-	761	3	3	9	N	3					42
06	990	N	160	-0-	-830	-0-	158	3	2	9	N	2					44
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	427	3	1	9	N	1					45
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					45
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					45
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	3	6	9	N	5					50
11	1290	N	882	-0-	-408	-0-	869	3	13	9	N	12					62
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	3	19	9	N	17					79

TOTAL GAS PROD: 11,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	613	-0-	-977	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	762	-0-	-912	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	261	-0-	-1299	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	794	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	780	N	314	-0-	-466	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	806	N	454	-0-	-352	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	750	N	264	-0-	-486	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1131	-0-	-16	-0-	1107	3	24	9	N	22					192
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	935	3	30	9	N	27	187	1			32
03	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1006	3	18	9	N	16	1	8			47
04	1080	N	396	-0-	-684	-0-	390	3	6	9	N	5					52
05	1054	N	524	-0-	-530	-0-	518	3	6	9	N	5					57
06	990	N	159	-0-	-831	-0-	157	3	2	9	N	2					59
07	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					59
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1151	3	7	9	N	6	5	8			60
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	3	13	9	N	12					72
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	3	19	9	N	17					89
*11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1068	3	41	9	N	37	2	8			124
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1119	3	48	9	N	44					168

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

01	868	N	300	-0-	-568	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	600	N	273	-0-	-327	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	660	N	333	-0-	-327	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	128	3			N	-0-					63
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					63
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					63
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					63
05	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-					63
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					63
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					63
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					63
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 065221 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-342	-0-	433	3			Y	-0-					8
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	870	3	36	9	Y	33	33	1			8
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					8
04	420	N	53	-0-	-367	-0-	53	3			Y	-0-					8
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					8
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					8
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					8
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PIERCE, V. I. WELL #: 2 RRCID -> 065222 COMPL. DATE 07/19/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					8
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	865	3	36	9	Y	33	33	1			8
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					8
04	450	N	29	-0-	-421	-0-	29	3			Y	-0-					8
05	682	N	135	-0-	-547	-0-	135	3			Y	-0-					8
06	660	N	69	-0-	-591	-0-	69	3			Y	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					8
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					8
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					8
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					8
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 2 RRCID -> 070427 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 3 RRCID -> 074022 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 2 RRCID -> 074027 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 3 RRCID -> 074028 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	504	N	227	-0-	-277	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 1 RRCID -> 074031 COMPL. DATE 09/23/1977 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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	527	N	282	-0-	-245	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	15	-0-	-574	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 4 RRCID -> 113318 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					8
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	240	3	37	9	Y	34	34	1			8
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					8
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					8
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	3			Y	-0-					8
06	360	N	18	-0-	-342	-0-	18	3			Y	-0-					8
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					8
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 6 RRCID -> 126859 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 7 RRCID -> 128807 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 10 RRCID -> 158838 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 9 RRCID -> 159291 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 10 RRCID -> 159600 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 9 RRCID -> 161485 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 11 RRCID -> 164901 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 4 RRCID -> 165541 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 5 RRCID -> 165542 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	690	N	24	-0-	-666	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	837	N	261	-0-	-576	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	252	N	107	-0-	-145	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	96	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 409 RRCID -> 168521 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					6
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	161	3	36	9	Y	33	33	1			6
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					6
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					6
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					6
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					6
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					6
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	863	-0-	-563	-0-	863	3			Y	-0-					18
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	952	3	37	9	Y	34	34	1			18
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			Y	-0-					18
04	840	N	50	-0-	-790	-0-	50	3			Y	-0-					18
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					18
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					18
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					18
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					18
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					18
11	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	3			Y	-0-					18
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 177841 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 16 RRCID -> 177847 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	644	N	161	-0-	-483	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	480	N	30	-0-	-450	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-	130	1			16
02	756	N	618	-0-	-138	-0-	618	3			N	-0-					16
03	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-					16
04	840	N	101	-0-	-739	-0-	101	3			N	-0-					16
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					16
06	450	N	130	-0-	-320	-0-	130	3			N	-0-					16
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					16
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					16
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					16
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					16
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					16
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797

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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2		N	-0-			-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-102	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			6
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			6
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2		Y	-0-			6
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2		Y	-0-			6
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-			6
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			6
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			6
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			6
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			6
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			6
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			6
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	300	N	76	-0-	-224	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					9
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					9
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					9
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					9
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					9
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					9
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					9
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					9
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					7
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					7
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					7
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					7
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			Y	-0-					7
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					7
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					7
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					7
09	600	N	265	-0-	-335	-0-	265	2			Y	-0-					7
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					7
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					7
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					7
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					7
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					7
04	510	N	93	-0-	-417	-0-	93	2			Y	-0-					7
05	682	N	324	-0-	-358	-0-	324	2			Y	-0-					7
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					7
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					7
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					7
09	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2			Y	-0-					7
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					7
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					7
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					42
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					42
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					42
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					42
05	465	N	97	-0-	-368	-0-	97	2			Y	-0-					42
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			Y	-0-					42
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					42
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					42
09	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					42
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					42
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					42
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					27
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					27
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					27
04	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					27
05	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	2			N	-0-					27
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					27
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					27
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					27
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					27
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					27
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 6 RRCID -> 158970 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					24
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					24
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					24
04	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	2			Y	-0-					24
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					24
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					24
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					24
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					24
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					24
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					24
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					24
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 166699 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					18
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					18
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					18
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					18
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					18
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					18
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					18
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					18
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			Y	-0-					18
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					18
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					18
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 166700 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					24
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					24
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					24
04	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			Y	-0-					24
05	434	N	166	-0-	-268	-0-	166	2			Y	-0-					24
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					24
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					24
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					24
09	540	N	276	-0-	-264	-0-	276	2			Y	-0-					24
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					24
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					24
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 167068 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 171390 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-68	-0-	366	2		Y	-0-			1
02	532	N	347	-0-	-185	-0-	347	2		Y	-0-			1
03	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2		Y	-0-			1
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2		Y	-0-			1
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			1
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-			1
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			1
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2		Y	-0-			1
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	396	2		Y	-0-			1
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2		Y	-0-			1
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			1
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-515	-0-	198	2		Y	-0-			13
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-			13
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			13
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			13
05	713	N	391	-0-	-322	-0-	391	2		Y	-0-			13
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-			13
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			13
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			13
09	1110	N	499	-0-	-611	-0-	499	2		Y	-0-			13
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			13
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			13
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			1
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			1
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-			1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			1
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			1
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			1
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			1
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			1
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	672	N	529	-0-	-143	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	600	N	256	-0-	-344	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	810	N	550	-0-	-260	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					190
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					190
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					190
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					190
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					190
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					190
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					190
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					190
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					190
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					190
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					190
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					4
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					4
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					4
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					4
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					4
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					4
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					4
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					4
09	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					4
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					4
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					157
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					157
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					157
04	630	N	255	-0-	-375	-0-	255	2			N	-0-					157
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					157
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					157
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					157
08	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					157
09	630	N	490	-0-	-140	-0-	471	2	19	9	N	17					174
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2	149	1			27
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-					27
12	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

YUCCA ENERGY, INC. 950335
PIERCE, VICTOR I. WELL #: 1 RRCID -> 036466 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5566 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "104" WELL #: 1 RRCID -> 137093 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
YUCCA ENERGY, INC. //CONT.// 950335
PIERCE, V. I. "103" WELL #: 1 RRCID -> 152842 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6110 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					26
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					26
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					26
04	300	N	23	-0-	-277	-0-	23	2			N	-0-					26
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					26
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					26
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					26
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					26
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 268470 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	232	2	19	9	N	17					68
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	277	2	24	9	N	22					90
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	243	2	37	9	N	34					124
04	240	N	25	-0-	-215	-0-	19	2	6	9	N	5					129
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	293	2	69	9	N	63					192
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	274	2	47	9	N	43	162	1	2	8	71
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	N	4					75
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	202	2	13	9	N	12					87
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	272	2	68	9	N	62					149
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	226	2	39	9	N	35	2	8			182
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	236	2	41	9	N	37					219
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	289	2	25	9	N	23					242

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	246	2	117	9	N	106	50	1			56
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	293	2	68	9	N	62					118
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	334	2	80	9	N	73	167	1			24
04	360	N	35	-0-	-325	-0-	35	2			N	-0-					24
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	305	2	50	9	N	45					69
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	319	2	86	9	N	78					147
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	165	2	19	9	N	17					164
08	341	N	192	-0-	-149	-0-	181	2	11	9	N	10	127	1			47
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	401	2	117	9	N	106					153
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	355	2	45	9	N	41	124	1			70
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	378	2	45	9	N	41					111
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	326	2	32	9	N	29					140

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	496	N	165	-0-	-331	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	510	N	355	-0-	-155	-0-	354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 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-

WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

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-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

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-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 278264 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					308
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	168	1			178
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	159	1			102
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					121
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					138
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					186
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					222
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	168	1			103
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					147
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					171
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					214
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					279

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 521

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	416	-0-	-88	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	558	#	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	47	-0-	-493	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	775	#	374	-0-	-401	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		481	-0-	481	801	481	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		447	-0-	447	1248	447	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1248					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	484	-0-	-20	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
03	558	#	187	-0-	-371	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	#	440	-0-	-87	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	67	-0-	-443	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	77	-0-	-450	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	52	-0-	-382	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	165	103	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		67	-0-	67	232	67	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1320	-0-	-199	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
02	1316	#	924	-0-	-392	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	1395	#	992	-0-	-403	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
04	1350	#	187	-0-	-1163	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	1395	#	726	-0-	-669	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	1290	#	911	-0-	-379	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
07	1023	#	807	-0-	-216	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
08	992	#	517	-0-	-475	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		790	-0-	790	920	790	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		376	-0-	376	1296	376	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1296					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	472	3			Y	-0-					-0-
02	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
06	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
08	496	#	171	-0-	-325	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		366	-0-	366	531	366	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		445	-0-	445	976	445	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	976					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 SYSTEMS, INC. 930380
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 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	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-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

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-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THORP, TOM TRANSPORTS, INC. 857123
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159	-0-	-89	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	351	-0-	-331	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	58	-0-	-422	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	342	-0-	-92	-0-	339	2	3	9	Y	3					9
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	30	1	298	2	Y	7					9
							8	9									
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	Y	5					14
							6	9									
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	45	1	208	2	Y	3					17
							3	9									
06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		305	-0-	305	360	60	1	242	2	Y	3					20
							3	9									
09	DLQ G-10		514	-0-	514	874	56	1	361	2	Y	88	41	1			67
							97	9									
10	200	N	491	-0-	291	1165	35	1	326	2	Y	118	169	1			16
							130	9									
11	1524	N	359	-0-	-1165	-0-	29	1	293	2	Y	34					50
							37	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-50	-0-	316	2	6	9	Y	5	35	1			33
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	26	1	252	2	Y	-0-	11	7			22
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	28	1	332	2	Y	3					25
							3	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	166	2	Y	2					27
							2	9									
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	217	2	2	9	Y	2					29
06	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		267	-0-	267	311	267	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		454	-0-	454	765	452	2	2	9	Y	2					31
10	200	N	531	-0-	331	1096	38	1	490	2	Y	3					34
							3	9									
11	1666	N	570	-0-	-1096	-0-	40	1	522	2	Y	7					41
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	759	-0-	-47	-0-	729	2	30	9	N	27					138
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	63	1	478	2	N	-0-	1	7			137
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	69	1	483	2	N	3					140
							3	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	200	2	N	7					147
							8	9									
05	589	N	311	-0-	-278	-0-	303	2	8	9	N	7					154
06	540	N	117	-0-	-423	-0-	117	2			N	-0-					154
07	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					154
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					154
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	2	12	9	N	11					165
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	N	-0-					165
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	626	2	N	7					172
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-27	-0-	121	2	7	9	Y	6	54	1			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	18	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		122	-0-	122	169	18	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	298	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	116	-0-	-84	214	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	321	N	107	-0-	-214	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		70	-0-	70	92	70	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		78	-0-	78	170	78	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
07	197	X	27	-0-	-170	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	135	X	135	-0-	-0-	-0-	36	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5	35	1			33
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	Y	-0-	11	7			22
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	Y	3					25
							3	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	30	1	131	2	Y	2					27
							2	9									
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	215	2	2	9	Y	2					29
06	330	N	77	-0-	-253	-0-	77	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		299	-0-	299	352	299	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		370	-0-	370	722	368	2	2	9	Y	2					31
10	200	N	398	-0-	198	920	30	1	365	2	Y	3					34
							3	9									
11	1297	N	377	-0-	-920	-0-	32	1	337	2	Y	7					41
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	525	-0-	-312	-0-	518	2	7	9	Y	6	54	1			-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	46	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	78	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	82	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	118	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	138	-0-	-492	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		521	-0-	521	612	120	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		833	-0-	833	1445	97	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	808	-0-	608	2053	62	1	746	2	Y	-0-					-0-
11	2765	N	712	-0-	-2053	-0-	59	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	Y	6					80
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	Y	-0-	4	7			76
03	682	N	569	-0-	-113	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					76
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	2	Y	-0-					76
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	77	1	301	2	Y	-0-					76
06	540	N	143	-0-	-397	-0-	143	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		464	-0-	464	545	96	1	368	2	Y	-0-					76
09	DLQ G-10		771	-0-	771	1316	78	1	692	2	Y	1					77
							1	9									
10	200	N	787	-0-	587	1903	50	1	731	2	Y	5	71	1			11
							6	9									
11	2600	N	697	-0-	-1903	-0-	54	1	637	2	Y	5					16
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1257	-0-	-45	-0-	1253	2	4	9	Y	4	6	1			8
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	106	1	910	2	Y	1					9
							1	9									
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	110	1	985	2	Y	77	53	1			33
							85	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	80	1	412	2	Y	19					52
							21	9									
05	1116	N	538	-0-	-578	-0-	534	2	4	9	Y	4					56
06	1140	N	239	-0-	-901	-0-	231	2	8	9	Y	7					63
07	DLQ G-10		105	-0-	105	105	102	2	3	9	Y	3					66
08	DLQ G-10		559	-0-	559	664	537	2	22	9	Y	20					86
09	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1981	68	1	1210	2	Y	35	68	1			53
							39	9									
10	200	N	1316	-0-	1116	3097	118	1	1156	2	Y	38	71	1			20
							42	9									
11	3000	N	1114	-0-	-1886	1211	106	1	973	2	Y	32					52
							35	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1211					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	733	2	6	9	Y	5					12
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	49	1	528	2	Y	5					8
							6	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	51	1	217	2	Y	3					11
							3	9									
05	620	N	381	-0-	-239	-0-	74	1	305	2	Y	2					13
							2	9									
06	570	N	114	-0-	-456	-0-	114	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		445	-0-	445	558	78	1	367	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		713	-0-	713	1271	63	1	650	2	Y	-0-	11	1			2
10	200	N	680	-0-	480	1751	40	1	639	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2402	N	651	-0-	-1751	-0-	49	1	599	2	Y	3					5
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	427	2	6	9	Y	5					12
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	282	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	31	1	364	2	Y	1					4
							1	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	Y	1					5
							1	9									
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	46	1	203	2	Y	1					6
							1	9									
06	390	N	76	-0-	-314	-0-	76	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		232	-0-	232	275	66	1	166	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		414	-0-	414	689	53	1	361	2	Y	-0-	4	1			2
10	200	N	387	-0-	187	876	34	1	353	2	Y	-0-	1	1			1
11	1245	N	369	-0-	-876	-0-	30	1	338	2	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			76
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	71	1			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: 12

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	N	4					85
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	387	2	N	9					94
							10	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	N	16					110
							18	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	43	1	161	2	N	-0-					110
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	62	1	234	2	N	-0-					110
06	420	N	103	-0-	-317	-0-	103	2			N	-0-					110
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					110
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	78	1	377	2	N	-0-					110
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	688	2	N	33					143
							36	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	35					178
							39	9									
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	525	2	N	26	187	1			17
							29	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	12	1			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	604	2	7	9	Y	6					55
02	560	N	390	-0-	-170	-0-	50	1	340	2	Y	-0-	4	7			51
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	47	1	528	2	Y	-0-					51
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	49	1	239	2	Y	-0-					51
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	71	1	339	2	Y	-0-					51
06	570	N	186	-0-	-384	-0-	186	2			Y	-0-					51
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		540	-0-	540	652	96	1	444	2	Y	-0-					51
09	DLQ G-10		807	-0-	807	1459	78	1	729	2	Y	-0-					51
10	200	N	801	-0-	601	2060	50	1	747	2	Y	4	48	1			7
							4	9									
11	2768	N	708	-0-	-2060	-0-	55	1	647	2	Y	5					12
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1616	-0-	-213	-0-	1477	2	139	9	Y	126	179	1			202
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	126	1	1248	2	Y	2					204
							2	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	132	1	1581	2	Y	59	133	1			130
							65	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	96	1	577	2	Y	18					148
							20	9									
05	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	128	1	1063	2	Y	28					176
							31	9									
06	1710	N	556	-0-	-1154	-0-	543	2	13	9	Y	12					188
07	DLQ G-10		316	-0-	316	316	310	2	6	9	Y	5					193
08	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1840	1484	2	40	9	Y	36					229
09	DLQ G-10		2267	-0-	2267	4107	114	1	2087	2	Y	60	122	1			167
							66	9									
10	200	N	2031	-0-	1831	5938	198	1	1763	2	Y	64	122	1			109
							70	9									
11	3000	N	1716	-0-	-1284	4654	178	1	1480	2	Y	53					162
							58	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4654					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COOKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207444 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1042	-0-	-105	-0-	1033	2	9	9	Y	8	67	1			64
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	92	1	553	2	Y	-0-	20	7			44
03	1023	N	711	-0-	-312	-0-	100	1	603	2	Y	7					51
							8	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	73	1	281	2	Y	2					53
							2	9									
05	713	N	315	-0-	-398	-0-	311	2	4	9	Y	4					57
06	690	N	121	-0-	-569	-0-	121	2			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		382	-0-	382	397	381	2	1	9	Y	1					58
09	DLQ G-10		652	-0-	652	1049	648	2	4	9	Y	4					62
10	200	N	574	-0-	374	1423	51	1	520	2	Y	3					65
							3	9									
11	1827	N	404	-0-	-1423	-0-	55	1	341	2	Y	7					72
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	638	2	36	9	Y	33					213
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	54	1	492	2	Y	-0-					213
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	60	1	557	2	Y	-0-	146	1			67
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	58	1	225	2	Y	-0-					67
05	620	N	289	-0-	-331	-0-	289	2			Y	-0-					67
06	600	N	140	-0-	-460	-0-	139	2	1	9	Y	1					68
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					68
08	DLQ G-10		331	-0-	331	398	328	2	3	9	Y	3					71
09	DLQ G-10		647	-0-	647	1045	621	2	26	9	Y	24					95
10	200	N	677	-0-	477	1522	51	1	586	2	Y	36	113	1			18
							40	9									
11	2123	N	601	-0-	-1522	-0-	54	1	512	2	Y	32					50
							35	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6	46	1			43
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	Y	-0-	14	7			29
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	Y	5					34
							6	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	Y	1					35
							1	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3					38
06	450	N	113	-0-	-337	-0-	113	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		248	-0-	248	280	247	2	1	9	Y	1					39
09	DLQ G-10		492	-0-	492	772	490	2	2	9	Y	2					41
10	200	N	557	-0-	357	1129	40	1	514	2	Y	3					44
							3	9									
11	1649	N	520	-0-	-1129	-0-	43	1	469	2	Y	7					51
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	516	-0-	-197	-0-	502	2	14	9	N	13					277
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	43	1	495	2	N	-0-	180	1	77	7	20
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	54	1	564	2	N	22					42
							24	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	229	2	N	8					50
							9	9									
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	82	1	370	2	N	5					55
							6	9									
06	630	N	187	-0-	-443	-0-	186	2	1	9	N	1					56
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					56
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	102	1	488	2	N	-0-					56
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	83	1	739	2	N	20					76
							22	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	53	1	684	2	N	29					105
							32	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	52	1	573	2	N	35					140
							39	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	1	3	9	N	3					63
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	1	3	9	N	3					66
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	1	2	9	N	2					68
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	1	2	9	N	2					70
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	1	2	9	N	2					72
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	1	2	9	N	2					74
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	1	2	9	N	2					76
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	371	1	2	9	N	2					78
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	1	2	9	N	2					80
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	1	2	9	N	2					82
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	1	1	9	N	1					83
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	388	1	1	9	N	1					84

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					22
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-					22
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					22
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					22
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					22
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			Y	-0-					22
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					22
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					22
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					22
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					22
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	222	3	1	9	Y	1					23
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	207	3	3	9	Y	3					26

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DJH OIL & GAS LLC 221734
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	390	N	15	-0-	-375	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	780	N	67	-0-	-713	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	480	N	148	-0-	-332	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	930	N	89	-0-	-841	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	510	N	57	-0-	-453	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	752	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	660	N	68	-0-	-592	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	660	N	463	-0-	-197	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 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	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		169	-0-	169	355	169	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		195	-0-	195	550	195	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		202	-0-	202	752	202	3			Y	-0-					1
05	974	N	222	-0-	-752	-0-	222	3			Y	-0-					1
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					1
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					1
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		83	-0-	83	177	83	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		90	-0-	90	267	90	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		83	-0-	83	350	83	3			Y	-0-					1
05	438	N	88	-0-	-350	-0-	88	3			Y	-0-					1
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					1
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					1
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					1
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					1
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					54
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					54
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					54
04	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	2			N	-0-					54
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					54
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					54
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					54
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					54
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					54
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					55
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					55
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	900	N	81	-0-	-819	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	270	N	49	-0-	-221	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 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	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		155	-0-	155	335	155	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		169	-0-	169	504	169	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		134	-0-	134	638	134	3			Y	-0-					4
05	812	N	174	-0-	-638	-0-	174	3			Y	-0-					4
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					4
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					4
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					4
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					4
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					4
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					4
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		405	-0-	405	405	405	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		384	-0-	384	789	384	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		413	-0-	413	1202	413	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		354	-0-	354	1556	354	3			Y	-0-					3
05	1994	N	438	-0-	-1556	-0-	438	3			Y	-0-					3
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					3
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					3
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					3
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					3
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					3
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					29
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					29
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					29
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					29
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					29
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					29
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					29
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					29
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					29
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					29
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	406	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					2
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					2
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					2
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					2
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					2
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					2
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					2
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					2
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					2
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					2
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	154	-0-	-1256	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1069	-0-	-388	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	861	-0-	-549	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1108	-0-	-302	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	600	N	412	-0-	-188	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	450	N	70	-0-	-380	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	32	-0-	-298	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	639	-0-	-539	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	756	N	569	-0-	-187	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	630	N	76	-0-	-554	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	690	N	147	-0-	-543	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

01	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		104	-0-	104	228	104	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		103	-0-	103	331	103	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		85	-0-	85	416	85	3			Y	-0-					1
05	470	N	54	-0-	-416	-0-	54	3			Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					1
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					1
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					1
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					10
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					10
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					10
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					10
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					10
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					10
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					10
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					10
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					10
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	-261	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	630	N	87	-0-	-543	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	284	3			N	-0-					5
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					5
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					5
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					5
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					5
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					5
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					5
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					5
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					5
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					5
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					4
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					4
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					4
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					4
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					4
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					4
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					4
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					4
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					4
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					4
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	454	-0-	-228	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	122	-0-	-1168	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	420	N	41	-0-	-379	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	59	-0-	-1471	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	480	N	21	-0-	-459	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	742	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	360	N	65	-0-	-295	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1690	3	136	9	N	124	95	1			113
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1183	3	74	9	N	67	89	1			91
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1025	3	41	9	N	37	90	1			38
04	1020	N	117	-0-	-903	-0-	115	3	2	9	N	2					40
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					40
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	40	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	36	-0-	-354	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	97	-0-	-923	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	930	N	86	-0-	-844	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	270	N	39	-0-	-231	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					27
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					27
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					27
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					27
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					27
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					27
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					27
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					27
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					27
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					27
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					23
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					23
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					23
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					23
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					23
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					23
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					23
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					23
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					23
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					23
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					12
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					12
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					12
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					12
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					12
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					12
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					12
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					12
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					12
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					12
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					10
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					10
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					10
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					10
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					10
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					10
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					10
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					10
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					10
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					10
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	510	N	56	-0-	-454	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		394	-0-	394	394	394	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		346	-0-	346	740	346	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		361	-0-	361	1101	361	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		290	-0-	290	1391	290	3			Y	-0-					3
05	1790	N	399	-0-	-1391	-0-	399	3			Y	-0-					3
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					3
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					3
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					3
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					3
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					3
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		412	-0-	412	907	412	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		488	-0-	488	1395	488	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		338	-0-	338	1733	338	3			Y	-0-					1
05	2213	N	480	-0-	-1733	-0-	480	3			Y	-0-					1
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					1
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					1
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					1
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					1
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			Y	-0-					1
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			Y	-0-					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0

01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	143	-0-	143	306	143	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	156	-0-	156	462	156	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	167	-0-	167	629	167	3			Y	-0-					1
05	815	N	186	-0-	-629	-0-	186	3			Y	-0-					1
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					1
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					1
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					1
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	DLQ G-10	651	-0-	651	651	651	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	585	-0-	585	1236	585	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10	634	-0-	634	1870	634	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	503	-0-	503	2373	503	3			Y	-0-					6
05	3000	N	656	-0-	-2344	29	656	3			Y	-0-					6
06	678	N	649	-0-	-29	-0-	649	3			Y	-0-					6
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					6
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					6
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					6
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	3			Y	-0-					6
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	3			Y	-0-					6
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		521	-0-	521	521	521	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		478	-0-	478	999	478	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		525	-0-	525	1524	525	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		512	-0-	512	2036	512	3			Y	-0-					3
05	2599	N	563	-0-	-2036	-0-	563	3			Y	-0-					3
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					3
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					3
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					3
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					3
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			Y	-0-					3
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			Y	-0-					3
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		451	-0-	451	451	451	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		413	-0-	413	864	413	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		453	-0-	453	1317	453	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		275	-0-	275	1592	275	3			Y	-0-					3
05	2085	N	493	-0-	-1592	-0-	493	3			Y	-0-					3
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					3
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					3
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					3
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					3
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					3
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		155	-0-	155	306	155	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		9	-0-	9	315	9	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		617	-0-	617	932	617	3			Y	-0-					4
05	1323	N	391	-0-	-932	-0-	391	3			Y	-0-					4
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					4
07	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	3			Y	-0-					4
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					4
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					4
10	434	N	191	-0-	-243	-0-	191	3			Y	-0-					4
11	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	3			Y	-0-					4
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		56	-0-	56	92	56	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		114	-0-	114	206	114	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		337	-0-	337	543	337	3			Y	-0-					3
05	955	N	412	-0-	-543	-0-	412	3			Y	-0-					3
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					3
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					3
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					3
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					3
10	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	3			Y	-0-					3
11	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	3			Y	-0-					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		204	-0-	204	443	204	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		234	-0-	234	677	234	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		204	-0-	204	881	204	3			Y	-0-					3
05	1141	N	260	-0-	-881	-0-	260	3			Y	-0-					3
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					3
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					3
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					3
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					3
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					3
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					3
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		278	-0-	278	278	278	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		247	-0-	247	525	247	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		253	-0-	253	778	253	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		242	-0-	242	1020	242	3			Y	-0-					3
05	1303	N	283	-0-	-1020	-0-	283	3			Y	-0-					3
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					3
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					3
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					3
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					3
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					220
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	N	4					224
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	469	2	7	9	N	6					230
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5					235
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					237
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					238
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6					244
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	197	2	14	9	N	13	180	1			77
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					80
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	N	2					82
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					82
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 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	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	386	-0-	-265	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					9
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					9
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					9
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					9
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					9
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					9
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					9
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					9
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					9
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	810	N	67	-0-	-743	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 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	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					12
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					12
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					12
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					12
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					12
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					12
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					12
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					12
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					12
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					12
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					2
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					2
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					2
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					2
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					2
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					2
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					2
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					2
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					2
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					2
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	370	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	742	-0-	-157	-0-	742	3			N	-0-					284
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	742	3			N	-0-					284
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					284
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					284
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					284
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					284
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					284
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					284
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					284
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					284
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					284
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	118	-0-	-902	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	697	-0-	-323	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	941	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	720	N	47	-0-	-673	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	450	N	84	-0-	-366	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					5
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					5
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					5
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					5
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					5
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					5
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					5
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					5
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					5
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					5
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	840	N	85	-0-	-755	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	840	N	472	-0-	-368	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					16
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					16
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					16
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					16
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					16
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					16
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					16
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					16
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					16
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					16
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					33
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					33
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					33
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					33
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					33
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					33
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					33
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					33
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					33
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					33
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-114	-0-	909	3			N	-0-					20
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					20
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					20
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					20
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					20
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					20
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					20
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					20
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	600	N	64	-0-	-536	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	720	N	69	-0-	-651	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	480	N	53	-0-	-427	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	960	N	111	-0-	-849	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3245	-0-	245	245	3245	3			N	-0-					-0-
10	2118	N	1873	-0-	-245	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*12	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 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	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	896	N	732	-0-	-164	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	810	N	101	-0-	-709	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
04	720	N	77	-0-	-643	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3		N	-0-			-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3		N	-0-			-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3		N	-0-			-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3		N	-0-			-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3		N	-0-			-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
04	1080	N	108	-0-	-972	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	961	-0-	-119	-0-	961	3		N	-0-			-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	134	-0-	-1216	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	862	-0-	-368	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	780	N	63	-0-	-717	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	600	N	66	-0-	-534	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	104	-0-	-916	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					13
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					13
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					13
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					13
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					13
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					13
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					13
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					13
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					13
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					13
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	466	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	450	N	34	-0-	-416	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	480	N	69	-0-	-411	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	390	N	29	-0-	-361	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
04	750	N	69	-0-	-681	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3		N	-0-			-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3		N	-0-			-0-
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3		N	-0-			-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	922	-0-	-8	-0-	922	3		Y	-0-			-0-
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3		Y	-0-			-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3		Y	-0-			-0-
04	900	N	103	-0-	-797	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		Y	-0-			-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		Y	-0-			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		Y	-0-			-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		Y	-0-			-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		Y	-0-			-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		Y	-0-			-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		Y	-0-			-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					42
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					42
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					42
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					42
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					42
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					42
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					42
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					42
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					42
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					42
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	395	3	Y	-0-					35
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	58	1	395	3	Y	-0-					35
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	58	1	395	3	Y	-0-					35
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					35
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	58	1	395	3	Y	-0-					35
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					35
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					35
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					35
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					35
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					35
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					14
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					14
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					14
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					14
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					14
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					14
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					14
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					14
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					14
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					14
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		434	-0-	434	434	434	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		384	-0-	384	818	384	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		427	-0-	427	1245	427	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		338	-0-	338	1583	338	3			Y	-0-					4
05	2032	N	449	-0-	-1583	-0-	449	3			Y	-0-					4
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					4
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					4
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					4
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					4
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					4
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					4
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 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	DLQ G-10		628	-0-	628	628	628	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		519	-0-	519	1147	519	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		580	-0-	580	1727	580	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		510	-0-	510	2237	510	3			Y	-0-					3
05	2600	N	463	-0-	-2137	100	463	3			Y	-0-					3
06	442	N	342	-0-	-100	-0-	342	3			Y	-0-					3
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			Y	-0-					3
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					3
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					3
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					3
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		543	-0-	543	543	543	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		502	-0-	502	1045	502	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		519	-0-	519	1564	519	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		356	-0-	356	1920	356	3			Y	-0-					6
05	2100	N	577	-0-	-1523	397	577	3			Y	-0-					6
06	941	N	544	-0-	-397	-0-	544	3			Y	-0-					6
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					6
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					6
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					6
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					6
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			Y	-0-					6
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 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	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		230	-0-	230	556	230	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		257	-0-	257	813	257	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		185	-0-	185	998	185	3			Y	-0-					6
05	1198	N	200	-0-	-998	-0-	200	3			Y	-0-					6
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					6
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					6
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					6
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					6
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					6
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					6
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		502	-0-	502	502	502	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		409	-0-	409	911	409	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		448	-0-	448	1359	448	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		381	-0-	381	1740	381	3			Y	-0-					3
05	2200	N	486	-0-	-1714	26	486	3			Y	-0-					3
06	486	N	460	-0-	-26	-0-	460	3			Y	-0-					3
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					3
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					3
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					3
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					3
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		809	-0-	809	809	809	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		744	-0-	744	1553	744	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		794	-0-	794	2347	794	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		567	-0-	567	2914	567	3			Y	-0-					4
05	1800	N	689	-0-	-1111	1803	689	3			Y	-0-					4
06	2535	N	732	-0-	-1803	-0-	732	3			Y	-0-					4
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					4
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					4
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					4
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					4
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					4
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	1005	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		887	-0-	887	1892	887	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		974	-0-	974	2866	974	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		672	-0-	672	3538	672	3			Y	-0-					6
05	2200	N	996	-0-	-1204	2334	996	3			Y	-0-					6
06	3000	N	917	-0-	-2083	251	917	3			Y	-0-					6
07	1215	N	964	-0-	-251	-0-	964	3			Y	-0-					6
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					6
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					6
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			Y	-0-					6
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	3			Y	-0-					6
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	154	-0-	-1376	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		110	-0-	110	291	110	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		221	-0-	221	512	221	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		104	-0-	104	616	104	3			Y	-0-					1
05	743	N	127	-0-	-616	-0-	127	3			Y	-0-					1
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					1
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					1
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					1
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		718	-0-	718	718	718	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		670	-0-	670	1388	670	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		743	-0-	743	2131	743	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		524	-0-	524	2655	524	3			Y	-0-					4
05	2200	N	764	-0-	-1436	1219	764	3			Y	-0-					4
06	1924	N	705	-0-	-1219	-0-	705	3			Y	-0-					4
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					4
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					4
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					4
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			Y	-0-					4
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					4
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	780	N	71	-0-	-709	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	750	N	491	-0-	-259	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		892	-0-	892	892	892	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		798	-0-	798	1690	798	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		865	-0-	865	2555	865	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		596	-0-	596	3151	596	3			Y	-0-					4
05	2200	N	889	-0-	-1311	1840	889	3			Y	-0-					4
06	2674	N	834	-0-	-1840	-0-	834	3			Y	-0-					4
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					4
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					4
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					4
10	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	3			Y	-0-					4
11	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			Y	-0-					4
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
04	390	N	167	-0-	-223	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 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	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10		307	-0-	307	650	307	3		Y	-0-			1
03	DLQ G-10		444	-0-	444	1094	444	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10		293	-0-	293	1387	293	3		Y	-0-			1
05	1689	N	302	-0-	-1387	-0-	302	3		Y	-0-			1
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			1
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3		Y	-0-			1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			1
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			1
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-			1
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-			1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		239	-0-	239	497	239	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		262	-0-	262	759	262	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		311	-0-	311	1070	311	3			Y	-0-					3
05	1502	N	432	-0-	-1070	-0-	432	3			Y	-0-					3
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					3
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					3
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					3
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					3
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					3
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			Y	-0-					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		349	-0-	349	349	349	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		313	-0-	313	662	313	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		347	-0-	347	1009	347	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		290	-0-	290	1299	290	3			Y	-0-					3
05	1653	N	354	-0-	-1299	-0-	354	3			Y	-0-					3
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					3
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					3
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					3
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					3
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					3
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		539	-0-	539	539	539	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		488	-0-	488	1027	488	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		540	-0-	540	1567	540	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		465	-0-	465	2032	465	3			Y	-0-					3
05	1900	N	598	-0-	-1302	730	598	3			Y	-0-					3
06	1274	N	544	-0-	-730	-0-	544	3			Y	-0-					3
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					3
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					3
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					3
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					3
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-					3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1017	-0-	-130	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	420	N	123	-0-	-297	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	103	-0-	-1037	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	39	-0-	-351	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		557	-0-	557	557	557	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		462	-0-	462	1019	462	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		635	-0-	635	1654	635	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		473	-0-	473	2127	473	3			Y	-0-					6
05	2739	N	612	-0-	-2127	-0-	612	3			Y	-0-					6
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					6
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					6
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					6
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					6
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					6
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					6
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	990	N	93	-0-	-897	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	750	N	64	-0-	-686	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		910	-0-	910	910	910	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		840	-0-	840	1750	840	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		915	-0-	915	2665	915	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		607	-0-	607	3272	607	3			Y	-0-					4
05	2200	N	958	-0-	-1242	2030	958	3			Y	-0-					4
06	2939	N	909	-0-	-2030	-0-	909	3			Y	-0-					4
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					4
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					4
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					4
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			Y	-0-					4
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					4
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 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	DLQ G-10		446	-0-	446	446	446	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		389	-0-	389	835	389	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		431	-0-	431	1266	431	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		285	-0-	285	1551	285	3			Y	-0-					1
05	1987	N	436	-0-	-1551	-0-	436	3			Y	-0-					1
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					1
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					1
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			Y	-0-					1
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			Y	-0-					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		815	-0-	815	815	815	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		718	-0-	718	1533	718	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		744	-0-	744	2277	744	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		530	-0-	530	2807	530	3			Y	-0-					4
05	2900	N	884	-0-	-2016	791	884	3			Y	-0-					4
06	1551	N	760	-0-	-791	-0-	760	3			Y	-0-					4
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					4
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					4
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					4
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			Y	-0-					4
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					4
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 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	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		378	-0-	378	378	378	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		340	-0-	340	718	340	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		388	-0-	388	1106	388	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		549	-0-	549	1655	549	3			Y	-0-					3
05	2107	N	452	-0-	-1655	-0-	452	3			Y	-0-					3
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					3
07	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	3			Y	-0-					3
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					3
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					3
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					3
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			Y	-0-					3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MEADOWS "A" WELL #: 3 RRCID -> 133255 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	390	N	33	-0-	-357	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	420	N	48	-0-	-372	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					51
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					51
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					51
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					51
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					51
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					51
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	420	N	44	-0-	-376	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					23
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					23
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					23
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					23
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					23
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					23
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					23
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					23
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					23
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					23
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					15
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					15
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					15
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					15
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					15
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					15
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					15
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					15
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					15
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					15
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 15,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1107	-0-	-288	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	443	3			N	-0-					31
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					31
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					31
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					31
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					31
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					31
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					31
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					31
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					31
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					31
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 134811 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		306	-0-	306	644	306	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		344	-0-	344	988	344	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		284	-0-	284	1272	284	3			Y	-0-					3
05	1618	N	346	-0-	-1272	-0-	346	3			Y	-0-					3
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					3
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					3
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					3
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					3
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					3
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			Y	-0-					3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 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	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					17
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					17
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					17
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					17
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					17
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					17
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					17
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					17
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					17
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					17
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1430	-0-	1430	1430	1430	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1292	-0-	1292	2722	1292	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1428	-0-	1428	4150	1428	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		993	-0-	993	5143	993	3			Y	-0-					6
05	2500	N	1503	-0-	-997	4146	1503	3			Y	-0-					6
06	3000	N	1438	-0-	-1562	2584	1438	3			Y	-0-					6
07	3100	N	1463	-0-	-1637	947	1463	3			Y	-0-					6
08	2363	N	1416	-0-	-947	-0-	1416	3			Y	-0-					6
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					6
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			Y	-0-					6
11	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	3			Y	-0-					6
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					9
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					9
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	663	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	41	-0-	-379	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1073	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	780	N	72	-0-	-708	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	540	N	57	-0-	-483	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	720	N	83	-0-	-637	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	772	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	480	N	46	-0-	-434	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	390	N	56	-0-	-334	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3		N	-0-			-0-
10	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-			-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	780	N	44	-0-	-736	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	660	N	393	-0-	-267	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

01	DLQ G-10	1747	-0-	1747	1747	1747	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10	1394	-0-	1394	3141	1394	3			Y	-0-					9
03	DLQ G-10	1928	-0-	1928	5069	1928	3			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	1441	-0-	1441	6510	1441	3			Y	-0-					9
05	3000	N	1726	-0-	-1274	5236	1726	3			Y	-0-					9
06	3000	N	1764	-0-	-1236	4000	1764	3			Y	-0-					9
07	3100	N	1885	-0-	-1215	2785	1885	3			Y	-0-					9
08	3100	N	1725	-0-	-1375	1410	1725	3			Y	-0-					9
09	3000	N	1638	-0-	-1362	48	1638	3			Y	-0-					9
10	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	1689	3			Y	-0-					9
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	1636	3			Y	-0-					9
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 18,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

01	DLQ G-10	2209	-0-	2209	2209	2209	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	2025	-0-	2025	4234	2025	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10	2242	-0-	2242	6476	2242	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	1577	-0-	1577	8053	1577	3			Y	-0-					6
05	2800	N	2349	-0-	-451	7602	2349	3			Y	-0-					6
06	3000	N	2234	-0-	-766	6836	2234	3			Y	-0-					6
07	3100	N	1951	-0-	-1149	5687	1951	3			Y	-0-					6
08	3100	N	2069	-0-	-1031	4656	2069	3			Y	-0-					6
09	3000	N	1601	-0-	-1399	3257	1601	3			Y	-0-					6
10	3100	N	1572	-0-	-1528	1729	1572	3			Y	-0-					6
*11	3000	N	1449	-0-	-1551	178	1449	3			Y	-0-					6
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 21,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1055	1055	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		976	-0-	976	2031	976	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1092	-0-	1092	3123	1092	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		753	-0-	753	3876	753	3			Y	-0-					3
05	2200	N	1186	-0-	-1014	2862	1186	3			Y	-0-					3
06	3000	N	1138	-0-	-1862	1000	1138	3			Y	-0-					3
07	2165	N	1165	-0-	-1000	-0-	1165	3			Y	-0-					3
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					3
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					3
10	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			Y	-0-					3
11	1110	N	952	-0-	-158	-0-	952	3			Y	-0-					3
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		516	-0-	516	1103	516	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		567	-0-	567	1670	567	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		516	-0-	516	2186	516	3			Y	-0-					3
05	2600	N	575	-0-	-2025	161	575	3			Y	-0-					3
06	658	N	497	-0-	-161	-0-	497	3			Y	-0-					3
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					3
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					3
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					3
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					3
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		337	-0-	337	675	337	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		374	-0-	374	1049	374	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		259	-0-	259	1308	259	3			Y	-0-					3
05	1663	N	355	-0-	-1308	-0-	355	3			Y	-0-					3
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					3
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					3
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					3
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					3
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					3
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	300	N	24	-0-	-276	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1207	-0-	-305	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	121	-0-	-1709	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	450	N	41	-0-	-409	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	780	N	84	-0-	-696	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 140289 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	79	1	533	3	Y	-0-					53
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	79	1	533	3	Y	-0-					53
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	79	1	533	3	Y	-0-					53
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					53
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	79	1	533	3	Y	-0-					53
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					53
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					53
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					53
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					53
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					53
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	390	N	46	-0-	-344	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING 14 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 140783 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	83	-0-	-1237	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

01	DLQ G-10		718	-0-	718	718	718	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		649	-0-	649	1367	649	3			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		712	-0-	712	2079	712	3			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		619	-0-	619	2698	619	3			Y	-0-					9
05	2600	N	782	-0-	-1818	880	782	3			Y	-0-					9
06	1582	N	702	-0-	-880	-0-	702	3			Y	-0-					9
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					9
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					9
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					9
10	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			Y	-0-					9
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					9
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

01	DLQ G-10		808	-0-	808	808	808	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		691	-0-	691	1499	691	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		750	-0-	750	2249	750	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		553	-0-	553	2802	553	3			Y	-0-					7
05	2100	N	763	-0-	-1337	1465	763	3			Y	-0-					7
06	2201	N	736	-0-	-1465	-0-	736	3			Y	-0-					7
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					7
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					7
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					7
10	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			Y	-0-					7
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			Y	-0-					7
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 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	DLQ G-10		690	-0-	690	690	690	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		676	-0-	676	1366	676	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		597	-0-	597	1963	597	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		382	-0-	382	2345	382	3			Y	-0-					4
05	2883	N	538	-0-	-2345	-0-	538	3			Y	-0-					4
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					4
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					4
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					4
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					4
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					4
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			Y	-0-					4
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		523	-0-	523	523	523	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		483	-0-	483	1006	483	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		549	-0-	549	1555	549	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		391	-0-	391	1946	391	3			Y	-0-					6
05	2520	N	574	-0-	-1946	-0-	574	3			Y	-0-					6
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					6
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					6
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					6
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					6
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					6
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					6
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		273	-0-	273	584	273	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		312	-0-	312	896	312	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		301	-0-	301	1197	301	3			Y	-0-					3
05	1581	N	384	-0-	-1197	-0-	384	3			Y	-0-					3
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					3
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					3
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					3
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					3
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		417	-0-	417	417	417	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		376	-0-	376	793	376	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		420	-0-	420	1213	420	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		349	-0-	349	1562	349	3			Y	-0-					4
05	2017	N	455	-0-	-1562	-0-	455	3			Y	-0-					4
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					4
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					4
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					4
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					4
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					4
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					4
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 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	DLQ G-10		913	-0-	913	913	913	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		705	-0-	705	1618	705	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		556	-0-	556	2174	556	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		362	-0-	362	2536	362	3			Y	-0-					4
05	2700	N	572	-0-	-2128	408	572	3			Y	-0-					4
06	954	N	546	-0-	-408	-0-	546	3			Y	-0-					4
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					4
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					4
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					4
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			Y	-0-					4
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					4
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					23
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					23
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					23
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					23
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					23
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					23
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					23
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					23
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					23
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					23
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		514	-0-	514	514	514	3			Y	-0-			3
02	DLQ G-10		520	-0-	520	1034	520	3			Y	-0-			3
03	DLQ G-10		514	-0-	514	1548	514	3			Y	-0-			3
04	DLQ G-10		396	-0-	396	1944	396	3			Y	-0-			3
05	2580	N	636	-0-	-1944	-0-	636	3			Y	-0-			3
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-			3
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-			3
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-			3
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-			3
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-			3
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			Y	-0-			3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		543	-0-	543	543	543	3			Y	-0-			4
02	DLQ G-10		572	-0-	572	1115	572	3			Y	-0-			4
03	DLQ G-10		611	-0-	611	1726	611	3			Y	-0-			4
04	DLQ G-10		446	-0-	446	2172	446	3			Y	-0-			4
05	2967	N	795	-0-	-2172	-0-	795	3			Y	-0-			4
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-			4
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-			4
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-			4
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			4
10	713	N	493	-0-	-220	-0-	493	3			Y	-0-			4
11	660	N	439	-0-	-221	-0-	439	3			Y	-0-			4
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		472	-0-	472	472	472	3			Y	-0-			4
02	DLQ G-10		412	-0-	412	884	412	3			Y	-0-			4
03	DLQ G-10		460	-0-	460	1344	460	3			Y	-0-			4
04	DLQ G-10		358	-0-	358	1702	358	3			Y	-0-			4
05	2071	N	369	-0-	-1702	-0-	369	3			Y	-0-			4
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			4
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-			4
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-			4
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-			4
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-			4
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-			4
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		478	-0-	478	478	478	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		455	-0-	455	933	455	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		488	-0-	488	1421	488	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		394	-0-	394	1815	394	3			Y	-0-					3
05	2100	N	517	-0-	-1583	232	517	3			Y	-0-					3
06	708	N	476	-0-	-232	-0-	476	3			Y	-0-					3
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					3
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					3
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					3
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			Y	-0-					3
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			Y	-0-					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		161	-0-	161	340	161	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		177	-0-	177	517	177	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		156	-0-	156	673	156	3			Y	-0-					3
05	864	N	191	-0-	-673	-0-	191	3			Y	-0-					3
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					3
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					3
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					3
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					3
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					3
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					3
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		41	-0-	41	80	41	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		74	-0-	74	154	74	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		51	-0-	51	205	51	3			Y	-0-					4
05	238	N	33	-0-	-205	-0-	33	3			Y	-0-					4
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					4
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					4
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					4
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					4
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					4
*11	3000	N	3664	-0-	664	664	3664	3			Y	-0-					4
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	633					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	1242	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1073	-0-	1073	2315	1073	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1199	-0-	1199	3514	1199	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		927	-0-	927	4441	927	3			Y	-0-					4
05	3000	N	1232	-0-	-1768	2673	1232	3			Y	-0-					4
06	3000	N	1162	-0-	-1838	835	1162	3			Y	-0-					4
07	1969	N	1134	-0-	-835	-0-	1134	3			Y	-0-					4
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					4
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					4
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			Y	-0-					4
11	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3			Y	-0-					4
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		398	-0-	398	398	398	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		344	-0-	344	742	344	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		80	-0-	80	822	80	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		261	-0-	261	1083	261	3			Y	-0-					4
05	1483	N	400	-0-	-1083	-0-	400	3			Y	-0-					4
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					4
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					4
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					4
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					4
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					4
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			Y	-0-					4
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1564	-0-	1564	1564	1564	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1365	-0-	1365	2929	1365	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1363	-0-	1363	4292	1363	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		927	-0-	927	5219	927	3			Y	-0-					6
05	2700	N	1318	-0-	-1382	3837	1318	3			Y	-0-					6
06	3000	N	1160	-0-	-1840	1997	1160	3			Y	-0-					6
07	3100	N	1170	-0-	-1930	67	1170	3			Y	-0-					6
08	1251	N	1184	-0-	-67	-0-	1184	3			Y	-0-					6
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					6
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					6
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					6
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1356	-0-	1356	1356	1356	3		Y	-0-			6
02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	2567	1211	3		Y	-0-			6
03	DLQ G-10		1320	-0-	1320	3887	1320	3		Y	-0-			6
04	DLQ G-10		1032	-0-	1032	4919	1032	3		Y	-0-			6
05	2700	N	1350	-0-	-1350	3569	1350	3		Y	-0-			6
06	3000	N	1164	-0-	-1836	1733	1164	3		Y	-0-			6
07	2781	N	1048	-0-	-1733	-0-	1048	3		Y	-0-			6
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		Y	-0-			6
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		Y	-0-			6
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-			6
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3		Y	-0-			6
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 12,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3		N	-0-			-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	3		N	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	720	N	75	-0-	-645	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		989	-0-	989	1141	989	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1201	-0-	1201	2342	1201	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		618	-0-	618	2960	618	3			Y	-0-					-0-
05	2500	N	1142	-0-	-1358	1602	1142	3			Y	-0-					-0-
06	2682	N	1080	-0-	-1602	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1425	-0-	1425	1425	1425	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2639	1214	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1456	-0-	1456	4095	1456	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		928	-0-	928	5023	928	3			Y	-0-					6
05	3000	N	1479	-0-	-1521	3502	1479	3			Y	-0-					6
06	3000	N	1396	-0-	-1604	1898	1396	3			Y	-0-					6
07	3100	N	1503	-0-	-1597	301	1503	3			Y	-0-					6
08	1798	N	1497	-0-	-301	-0-	1497	3			Y	-0-					6
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					6
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					6
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					6
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 15,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		275	-0-	275	583	275	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		304	-0-	304	887	304	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		261	-0-	261	1148	261	3			Y	-0-					4
05	1491	N	343	-0-	-1148	-0-	343	3			Y	-0-					4
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					4
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					4
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					4
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					4
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					4
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					4
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					18
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					18
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					18
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					18
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					18
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					18
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					18
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					18
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					18
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					18
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					13
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					13
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					13
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					13
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					13
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					13
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					13
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					13
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					13
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					13
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1048	-0-	1048	1048	1048	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		934	-0-	934	1982	934	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		983	-0-	983	2965	983	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		773	-0-	773	3738	773	3			Y	-0-					4
05	3000	N	1081	-0-	-1919	1819	1081	3			Y	-0-					4
06	2813	N	994	-0-	-1819	-0-	994	3			Y	-0-					4
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					4
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					4
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					4
10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			Y	-0-					4
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					4
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					5
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					5
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					5
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					5
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					5
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					5
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					5
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					5
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					5
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					5
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		742	-0-	742	742	742	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		639	-0-	639	1381	639	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		397	-0-	397	1778	397	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		560	-0-	560	2338	560	3			Y	-0-					3
05	3000	N	700	-0-	-2300	38	700	3			Y	-0-					3
06	716	N	678	-0-	-38	-0-	678	3			Y	-0-					3
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					3
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					3
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					3
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			Y	-0-					3
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					3
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		466	-0-	466	466	466	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		308	-0-	308	774	308	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		339	-0-	339	1113	339	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		300	-0-	300	1413	300	3			Y	-0-					6
05	1739	N	326	-0-	-1413	-0-	326	3			Y	-0-					6
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					6
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					6
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					6
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					6
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					6
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					6
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					15
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					15
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					15
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					15
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					15
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					15
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					15
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					15
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					15
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					15
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	731	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	690	N	64	-0-	-626	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	570	N	48	-0-	-522	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	660	N	59	-0-	-601	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

01	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	187	3			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	348	161	3			Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	198	-0-	198	546	198	3			Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	187	-0-	187	733	187	3			Y	-0-					1
05	950	N	217	-0-	-733	-0-	217	3			Y	-0-					1
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					1
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					1
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					1
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					1
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			Y	-0-					1
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

01	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	204	-0-	204	525	204	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	164	-0-	164	689	164	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	270	-0-	270	959	270	3			Y	-0-					3
05	1323	N 364	-0-	-959	-0-	364	3			Y	-0-					3
06	353	N 353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					3
07	364	N 364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					3
08	360	N 360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					3
09	339	N 339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					3
10	351	N 351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
11	330	N 326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					3
12	341	N NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

01	DLQ G-10	548	-0-	548	548	548	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	486	-0-	486	1034	486	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	537	-0-	537	1571	537	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	429	-0-	429	2000	429	3			Y	-0-					4
05	2568	N 568	-0-	-2000	-0-	568	3			Y	-0-					4
06	530	N 530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					4
07	537	N 537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					4
08	535	N 535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					4
09	515	N 515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					4
10	527	N 517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					4
11	510	N 493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					4
12	527	N NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		389	-0-	389	389	389	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		346	-0-	346	735	346	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		383	-0-	383	1118	383	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		304	-0-	304	1422	304	3			Y	-0-					6
05	1822	N	400	-0-	-1422	-0-	400	3			Y	-0-					6
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					6
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					6
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					6
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					6
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					6
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					6
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		641	-0-	641	641	641	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		570	-0-	570	1211	570	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		619	-0-	619	1830	619	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		489	-0-	489	2319	489	3			Y	-0-					4
05	2800	N	643	-0-	-2157	162	643	3			Y	-0-					4
06	772	N	610	-0-	-162	-0-	610	3			Y	-0-					4
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					4
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					4
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					4
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			Y	-0-					4
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					4
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		520	-0-	520	520	520	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		402	-0-	402	922	402	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		445	-0-	445	1367	445	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		409	-0-	409	1776	409	3			Y	-0-					3
05	2278	N	502	-0-	-1776	-0-	502	3			Y	-0-					3
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					3
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					3
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					3
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					3
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					3
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					6
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					6
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					6
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					6
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					6
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					6
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					6
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					6
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					6
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					6
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-233	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					13
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					13
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					13
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					13
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					13
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					13
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					13
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					13
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					13
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					13
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					17
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					17
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					17
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					17
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					17
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					17
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					17
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					17
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					17
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					17
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

01	DLQ G-10		412	-0-	412	412	412	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		376	-0-	376	788	376	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		424	-0-	424	1212	424	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1551	339	3			Y	-0-					4
05	2012	N	461	-0-	-1551	-0-	461	3			Y	-0-					4
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					4
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					4
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					4
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					4
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					4
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					4
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

01	DLQ G-10		351	-0-	351	351	351	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		306	-0-	306	657	306	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		334	-0-	334	991	334	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		298	-0-	298	1289	298	3			Y	-0-					1
05	1634	N	345	-0-	-1289	-0-	345	3			Y	-0-					1
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					1
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					1
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					1
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					1
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		84	-0-	84	176	84	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		90	-0-	90	266	90	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		89	-0-	89	355	89	3			Y	-0-					1
05	449	N	94	-0-	-355	-0-	94	3			Y	-0-					1
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					1
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					1
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					1
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					1
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		698	-0-	698	698	698	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		636	-0-	636	1334	636	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		699	-0-	699	2033	699	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		509	-0-	509	2542	509	3			Y	-0-					4
05	2600	N	742	-0-	-1858	684	742	3			Y	-0-					4
06	1376	N	692	-0-	-684	-0-	692	3			Y	-0-					4
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					4
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					4
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					4
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			Y	-0-					4
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			Y	-0-					4
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		121	-0-	121	254	121	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		134	-0-	134	388	134	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		94	-0-	94	482	94	3			Y	-0-					1
05	619	N	137	-0-	-482	-0-	137	3			Y	-0-					1
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					1
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					1
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					1
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					1
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		455	-0-	455	455	455	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		139	-0-	139	594	139	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		72	-0-	72	666	72	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		27	-0-	27	693	27	3			Y	-0-					4
05	1213	N	520	-0-	-693	-0-	520	3			Y	-0-					4
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					4
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					4
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					4
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					4
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					4
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					4
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	840	N	80	-0-	-760	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		381	-0-	381	381	381	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		336	-0-	336	717	336	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		366	-0-	366	1083	366	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		251	-0-	251	1334	251	3			Y	-0-					3
05	1719	N	385	-0-	-1334	-0-	385	3			Y	-0-					3
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					3
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					3
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					3
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					3
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					3
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			Y	-0-					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		90	-0-	90	118	90	3			Y	-0-					1
07	208	N	90	-0-	-118	-0-	90	3			Y	-0-					1
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					1
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	3			N	-0-					1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					1
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					1
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					1
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					1
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					1
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					1
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					1
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	360	N	18	-0-	-342	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	341	N	39	-0-	-302	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 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	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	3		N	-0-			12
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			12
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3		N	-0-			12
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			12
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			12
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			12
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			12
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			12
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			12
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			12
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		737	-0-	737	737	737	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		675	-0-	675	1412	675	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		751	-0-	751	2163	751	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		523	-0-	523	2686	523	3			Y	-0-					6
05	2100	N	769	-0-	-1331	1355	769	3			Y	-0-					6
06	2079	N	724	-0-	-1355	-0-	724	3			Y	-0-					6
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					6
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					6
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					6
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			Y	-0-					6
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			Y	-0-					6
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		903	-0-	903	903	903	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		823	-0-	823	1726	823	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		889	-0-	889	2615	889	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		575	-0-	575	3190	575	3			Y	-0-					4
05	3000	N	872	-0-	-2128	1062	872	3			Y	-0-					4
06	1859	N	797	-0-	-1062	-0-	797	3			Y	-0-					4
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					4
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					4
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					4
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			Y	-0-					4
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	3			Y	-0-					4
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	390	N	33	-0-	-357	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	780	N	28	-0-	-752	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	560	N	447	-0-	-113	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	870	N	28	-0-	-842	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	750	N	281	-0-	-469	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	868	N	110	-0-	-758	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		569	-0-	569	569	569	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		520	-0-	520	1089	520	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		575	-0-	575	1664	575	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		351	-0-	351	2015	351	3			Y	-0-					3
05	2500	N	557	-0-	-1943	72	557	3			Y	-0-					3
06	638	N	566	-0-	-72	-0-	566	3			Y	-0-					3
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					3
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					3
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					3
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			Y	-0-					3
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	510	N	60	-0-	-450	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	450	N	90	-0-	-360	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					1
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					1
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					1
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					1
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					1
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					1
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					1
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					1
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					1
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					12
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					12
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					12
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					12
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					12
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					12
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					12
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					12
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					12
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					12
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	420	N	44	-0-	-376	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		153	-0-	153	339	153	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		161	-0-	161	500	161	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		138	-0-	138	638	138	3			Y	-0-					1
05	826	N	188	-0-	-638	-0-	188	3			Y	-0-					1
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					1
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					1
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					1
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					1
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	420	N	32	-0-	-388	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

01	DLQ G-10		338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		308	-0-	308	646	308	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		332	-0-	332	978	332	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		289	-0-	289	1267	289	3			Y	-0-					3
05	1734	N	467	-0-	-1267	-0-	467	3			Y	-0-					3
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					3
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					3
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					3
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					3
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			Y	-0-					3
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			Y	-0-					3
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

01	DLQ G-10		1487	-0-	1487	1487	1487	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2806	1319	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1449	-0-	1449	4255	1449	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1046	-0-	1046	5301	1046	3			Y	-0-					6
05	3000	N	1588	-0-	-1412	3889	1588	3			Y	-0-					6
06	3000	N	1489	-0-	-1511	2378	1489	3			Y	-0-					6
07	3100	N	1488	-0-	-1612	766	1488	3			Y	-0-					6
08	2252	N	1486	-0-	-766	-0-	1486	3			Y	-0-					6
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					6
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					6
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					6
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 15,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	390	N	45	-0-	-345	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	588	N	368	-0-	-220	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	600	N	36	-0-	-564	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		179	-0-	179	515	179	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		200	-0-	200	715	200	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		227	-0-	227	942	227	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		205	-0-	205	1147	205	3			Y	-0-					1
06	1344	N	197	-0-	-1147	-0-	197	3			Y	-0-					1
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					1
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-					1
11	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			Y	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	300	N	35	-0-	-265	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	78	-0-	-942	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	722	-0-	-332	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	780	N	95	-0-	-685	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					14
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					14
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					14
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					14
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					14
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					14
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					14
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					14
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					14
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					14
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-170	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	900	N	84	-0-	-816	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	869	-0-	-154	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368

01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	478	3				Y	-0-					1
02	DLQ G-10	409	-0-	409	887	409	3				Y	-0-					1
03	DLQ G-10	479	-0-	479	1366	479	3				Y	-0-					1
04	DLQ G-10	421	-0-	421	1787	421	3				Y	-0-					1
05	2000	N	542	-0-	-1458	329	542	3				Y	-0-					1
06	839	N	510	-0-	-329	-0-	510	3				Y	-0-					1
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3				Y	-0-					1
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3				Y	-0-					1
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3				Y	-0-					1
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3				Y	-0-					1
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3				Y	-0-					1
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		615	-0-	615	615	615	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		550	-0-	550	1165	550	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		605	-0-	605	1770	605	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		411	-0-	411	2181	411	3			Y	-0-					3
05	1900	N	611	-0-	-1289	892	611	3			Y	-0-					3
06	1482	N	590	-0-	-892	-0-	590	3			Y	-0-					3
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					3
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					3
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					3
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			Y	-0-					3
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			Y	-0-					3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		664	-0-	664	664	664	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		604	-0-	604	1268	604	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		625	-0-	625	1893	625	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		536	-0-	536	2429	536	3			Y	-0-					6
05	3000	N	572	-0-	-2428	1	572	3			Y	-0-					6
06	472	N	471	-0-	-1	-0-	471	3			Y	-0-					6
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-					6
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					6
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					6
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					6
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					6
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		440	-0-	440	440	440	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		395	-0-	395	835	395	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		415	-0-	415	1250	415	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		275	-0-	275	1525	275	3			Y	-0-					3
05	1944	N	419	-0-	-1525	-0-	419	3			Y	-0-					3
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					3
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					3
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					3
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					3
10	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	3			Y	-0-					3
11	390	N	184	-0-	-206	-0-	184	3			Y	-0-					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		418	-0-	418	418	418	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		377	-0-	377	795	377	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		413	-0-	413	1208	413	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1642	434	3			Y	-0-					3
05	2000	N	452	-0-	-1548	94	452	3			Y	-0-					3
06	503	N	409	-0-	-94	-0-	409	3			Y	-0-					3
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			Y	-0-					3
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					3
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					3
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					3
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 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	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		226	-0-	226	458	226	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		256	-0-	256	714	256	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		159	-0-	159	873	159	3			Y	-0-					3
05	1127	N	254	-0-	-873	-0-	254	3			Y	-0-					3
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					3
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					3
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					3
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					3
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					3
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		478	-0-	478	478	478	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		420	-0-	420	898	420	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		453	-0-	453	1351	453	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		376	-0-	376	1727	376	3			Y	-0-					3
05	2000	N	397	-0-	-1603	124	397	3			Y	-0-					3
06	522	N	398	-0-	-124	-0-	398	3			Y	-0-					3
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					3
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					3
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					3
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					3
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		387	-0-	387	387	387	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		351	-0-	351	738	351	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		388	-0-	388	1126	388	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		279	-0-	279	1405	279	3			Y	-0-					4
05	1837	N	432	-0-	-1405	-0-	432	3			Y	-0-					4
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					4
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					4
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					4
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					4
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					4
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					4
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		168	-0-	168	361	168	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		207	-0-	207	568	207	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		230	-0-	230	798	230	3			Y	-0-					3
05	1059	N	261	-0-	-798	-0-	261	3			Y	-0-					3
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					3
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					3
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					3
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					3
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					3
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	3			Y	-0-					3
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		98	-0-	98	218	98	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		127	-0-	127	345	127	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		125	-0-	125	470	125	3			Y	-0-					4
05	657	N	187	-0-	-470	-0-	187	3			Y	-0-					4
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					4
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					4
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					4
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					4
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					4
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					4
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		154	-0-	154	324	154	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		172	-0-	172	496	172	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		174	-0-	174	670	174	3			Y	-0-					1
05	883	N	213	-0-	-670	-0-	213	3			Y	-0-					1
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					1
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			Y	-0-					1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					1
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	840	N	73	-0-	-767	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		137	-0-	137	141	137	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		135	-0-	135	276	135	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		97	-0-	97	373	97	3			Y	-0-					1
05	538	N	165	-0-	-373	-0-	165	3			Y	-0-					1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					1
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					1
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					1
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	3			Y	-0-					1
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	3			Y	-0-					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		369	-0-	369	780	369	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		397	-0-	397	1177	397	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1516	339	3			Y	-0-					1
05	1918	N	402	-0-	-1516	-0-	402	3			Y	-0-					1
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					1
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					1
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					1
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					1
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-					1
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		366	-0-	366	366	366	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		333	-0-	333	699	333	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		400	-0-	400	1099	400	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		333	-0-	333	1432	333	3			Y	-0-					3
05	1826	N	394	-0-	-1432	-0-	394	3			Y	-0-					3
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					3
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					3
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					3
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					3
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					3
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		228	-0-	228	421	228	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		171	-0-	171	592	171	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		193	-0-	193	785	193	3			Y	-0-					3
05	1041	N	256	-0-	-785	-0-	256	3			Y	-0-					3
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					3
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					3
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					3
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					3
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					3
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					3
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04	420	N	41	-0-	-379	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-			-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 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	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		212	-0-	212	410	212	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		235	-0-	235	645	235	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		219	-0-	219	864	219	3			Y	-0-					3
05	1126	N	262	-0-	-864	-0-	262	3			Y	-0-					3
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					3
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					3
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					3
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					3
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					3
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					3
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		373	-0-	373	373	373	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		334	-0-	334	707	334	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		362	-0-	362	1069	362	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		344	-0-	344	1413	344	3			Y	-0-					1
05	1782	N	369	-0-	-1413	-0-	369	3			Y	-0-					1
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					1
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					1
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					1
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					1
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					1
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			Y	-0-					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		873	-0-	873	873	873	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		756	-0-	756	1629	756	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		829	-0-	829	2458	829	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		632	-0-	632	3090	632	3			Y	-0-					4
05	2000	N	754	-0-	-1246	1844	754	3			Y	-0-					4
06	2790	N	946	-0-	-1844	-0-	946	3			Y	-0-					4
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					4
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					4
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					4
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			Y	-0-					4
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			Y	-0-					4
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 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	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1041	-0-	-168	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 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	DLQ G-10		360	-0-	360	360	360	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		348	-0-	348	708	348	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		386	-0-	386	1094	386	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		323	-0-	323	1417	323	3			Y	-0-					3
05	1823	N	406	-0-	-1417	-0-	406	3			Y	-0-					3
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					3
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					3
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					3
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					3
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					3
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	111	-0-	-939	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		777	-0-	777	777	777	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		692	-0-	692	1469	692	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		745	-0-	745	2214	745	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		594	-0-	594	2808	594	3			Y	-0-					3
05	2500	N	798	-0-	-1702	1106	798	3			Y	-0-					3
06	1842	N	736	-0-	-1106	-0-	736	3			Y	-0-					3
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					3
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					3
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					3
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			Y	-0-					3
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			Y	-0-					3
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1030	-0-	1030	1030	1030	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		904	-0-	904	1934	904	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2947	1013	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		750	-0-	750	3697	750	3			Y	-0-					7
05	2600	N	1114	-0-	-1486	2211	1114	3			Y	-0-					7
06	3000	N	1034	-0-	-1966	245	1034	3			Y	-0-					7
07	1296	N	1051	-0-	-245	-0-	1051	3			Y	-0-					7
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					7
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					7
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			Y	-0-					7
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			Y	-0-					7
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		831	-0-	831	831	831	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		755	-0-	755	1586	755	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		901	-0-	901	2487	901	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		662	-0-	662	3149	662	3			Y	-0-					4
05	2600	N	921	-0-	-1679	1470	921	3			Y	-0-					4
06	2366	N	896	-0-	-1470	-0-	896	3			Y	-0-					4
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					4
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					4
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					4
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			Y	-0-					4
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			Y	-0-					4
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 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	DLQ G-10		663	-0-	663	663	663	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		598	-0-	598	1261	598	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		607	-0-	607	1868	607	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		329	-0-	329	2197	329	3			Y	-0-					3
05	2593	N	396	-0-	-2197	-0-	396	3			Y	-0-					3
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					3
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					3
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					3
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					3
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					3
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		456	-0-	456	456	456	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		360	-0-	360	816	360	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		404	-0-	404	1220	404	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		464	-0-	464	1684	464	3			Y	-0-					7
05	2358	N	674	-0-	-1684	-0-	674	3			Y	-0-					7
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					7
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					7
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					7
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					7
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					7
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					7
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 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	DLQ G-10		922	-0-	922	922	922	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		835	-0-	835	1757	835	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		930	-0-	930	2687	930	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		691	-0-	691	3378	691	3			Y	-0-					3
05	2000	N	945	-0-	-1055	2323	945	3			Y	-0-					3
06	3000	N	982	-0-	-2018	305	982	3			Y	-0-					3
07	1316	N	1011	-0-	-305	-0-	1011	3			Y	-0-					3
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					3
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					3
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					3
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					3
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		230	-0-	230	497	230	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		264	-0-	264	761	264	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		294	-0-	294	1055	294	3			Y	-0-					4
05	1408	N	353	-0-	-1055	-0-	353	3			Y	-0-					4
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					4
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					4
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					4
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					4
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					4
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					4
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		263	-0-	263	263	263	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		254	-0-	254	517	254	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		253	-0-	253	770	253	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		213	-0-	213	983	213	3			Y	-0-					4
05	1240	N	257	-0-	-983	-0-	257	3			Y	-0-					4
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					4
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					4
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					4
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					4
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					4
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					4
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

01	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 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	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

01	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		419	-0-	419	886	419	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1412	526	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		375	-0-	375	1787	375	3			Y	-0-					6
05	2000	N	423	-0-	-1577	210	423	3			Y	-0-					6
06	720	N	510	-0-	-210	-0-	510	3			Y	-0-					6
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					6
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					6
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					6
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					6
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					6
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

01	DLQ G-10		721	-0-	721	721	721	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		650	-0-	650	1371	650	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		717	-0-	717	2088	717	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		508	-0-	508	2596	508	3			Y	-0-					4
05	2800	N	730	-0-	-2070	526	730	3			Y	-0-					4
06	1222	N	696	-0-	-526	-0-	696	3			Y	-0-					4
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					4
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					4
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					4
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			Y	-0-					4
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			Y	-0-					4
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186931 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186935 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186938 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					509
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					509
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					509
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					509
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					509
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					509
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					509
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					509
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					509
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					509
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					509
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	810	N	108	-0-	-702	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	600	N	54	-0-	-546	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 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	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	450	N	59	-0-	-391	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	900	N	73	-0-	-827	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	660	N	62	-0-	-598	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 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	775	N	428	-0-	-347	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	420	N	69	-0-	-351	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	720	N	46	-0-	-674	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	480	N	34	-0-	-446	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					114
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1086	3	31	9	N	28					142
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1117	3	15	9	N	14					156
04	1410	N	111	-0-	-1299	-0-	111	3			N	-0-					156
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	3	3	9	N	3					159
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1427	3	12	9	N	11					170
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1232	3	19	9	N	17					187
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1273	3	9	9	N	8	173	1			22
09	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	1019	3	10	9	N	9					31
10	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1114	3	14	9	N	13					44
11	1230	N	887	-0-	-343	-0-	872	3	15	9	N	14					58
12	1054	N	761	-0-	-293	-0-	739	3	22	9	N	20					78

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	56	-0-	-484	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3		N	-0-			-0-
04	660	N	65	-0-	-595	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
11	870	N	502	-0-	-368	-0-	502	3		N	-0-			-0-
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COUCH "C" WELL #: 9 RRCID -> 190307 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

01	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	139	-0-	-1811	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1595	-0-	-235	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	134	-0-	-1126	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	990	N	110	-0-	-880	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	540	N	64	-0-	-476	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	660	N	199	-0-	-461	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-

HELBING "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	756	N	678	-0-	-78	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	61	-0-	-1019	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	116	-0-	-1144	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	810	N	121	-0-	-689	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		916	-0-	916	916	916	3		Y	-0-			3
02	DLQ G-10		800	-0-	800	1716	800	3		Y	-0-			3
03	DLQ G-10		823	-0-	823	2539	823	3		Y	-0-			3
04	DLQ G-10		732	-0-	732	3271	732	3		Y	-0-			3
05	2500	N	945	-0-	-1555	1716	945	3		Y	-0-			3
06	2535	N	819	-0-	-1716	-0-	819	3		Y	-0-			3
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		Y	-0-			3
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		Y	-0-			3
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		Y	-0-			3
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		Y	-0-			3
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		Y	-0-			3
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 9,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	2			N	-0-					1
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					1
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					1
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					1
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					1
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					1
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					1
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					1
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					1
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-173	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	330	N	72	-0-	-258	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	570	N	59	-0-	-511	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	390	N	46	-0-	-344	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	184	-0-	-1676	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		299	-0-	299	299	299	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		79	-0-	79	378	79	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		77	-0-	77	455	77	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		150	-0-	150	605	150	3			Y	-0-					6
05	1553	N	948	-0-	-605	-0-	948	3			Y	-0-					6
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					6
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					6
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					6
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					6
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					6
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					6
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	720	N	87	-0-	-633	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					36
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					36
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					36
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					36
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					36
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					36
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					36
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					36
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					36
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					36
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 8,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1159	-0-	1159	1159	1159	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2185	1026	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1118	-0-	1118	3303	1118	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		803	-0-	803	4106	803	3			Y	-0-					6
05	2800	N	1151	-0-	-1649	2457	1151	3			Y	-0-					6
06	3000	N	1045	-0-	-1955	502	1045	3			Y	-0-					6
07	1530	N	1028	-0-	-502	-0-	1028	3			Y	-0-					6
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					6
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					6
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					6
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					6
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3		Y	-0-			38
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3		Y	-0-			38
03	12	N	3	-0-		-9	-0-	3	3		Y	-0-			38
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3		Y	-0-			38
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3		Y	-0-			38
06	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	1102	3		Y	-0-			38
07	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	1143	3		Y	-0-			38
08	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	1181	3		Y	-0-			38
09	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	1046	3		Y	-0-			38
10	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	1117	3		Y	-0-			38
*11	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	1105	3		Y	-0-			38
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-		-0-	-0-	904	3		Y	-0-			128
02	904	N	904	-0-		-0-	-0-	904	3		Y	-0-			128
03	904	N	904	-0-		-0-	-0-	904	3		Y	-0-			128
04	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	3		Y	-0-			128
05	904	N	904	-0-		-0-	-0-	904	3		Y	-0-			128
06	689	N	689	-0-		-0-	-0-	689	3		Y	-0-			128
07	714	N	714	-0-		-0-	-0-	714	3		Y	-0-			128
08	738	N	738	-0-		-0-	-0-	738	3		Y	-0-			128
09	654	N	654	-0-		-0-	-0-	654	3		Y	-0-			128
10	698	N	698	-0-		-0-	-0-	698	3		Y	-0-			128
*11	690	N	690	-0-		-0-	-0-	690	3		Y	-0-			128
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT			128

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	3		N	-0-			1
02	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	3		N	-0-			1
03	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	3		N	-0-			1
04	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	3		N	-0-			1
05	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	3		N	-0-			1
06	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	3		N	-0-			1
07	244	N	244	-0-		-0-	-0-	244	3		N	-0-			1
08	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	3		N	-0-			1
09	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	3		N	-0-			1
10	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3		N	-0-			1
*11	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	3		N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					21
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					21
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					21
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					21
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					21
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					21
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					21
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					21
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					21
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					21
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					28
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					28
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					28
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					28
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					28
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					28
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					28
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					28
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					28
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					28
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 12,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					14
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					14
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					14
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					14
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					14
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					14
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					14
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					14
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					14
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					14
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	360	N	31	-0-	-329	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					3
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					3
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					3
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					3
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					3
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					3
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					3
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					3
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					3
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					3
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					9
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					9
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					9
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					9
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					9
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					9
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					9
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					9
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					9
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					9
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3507	-0-	407	407	3507	3			N	-0-					-0-
02	1504	N	1097	-0-	-407	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	162	-0-	-1278	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1267	-0-	-221	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	888	-0-	-552	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 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	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-

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					30
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					30
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			Y	-0-					30
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					30
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					30
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					30
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					30
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					30
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					30
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					30
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	780	N	82	-0-	-698	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	330	N	20	-0-	-310	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HELBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622

01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					30
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					30
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					30
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					30
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					30
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					30
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					30
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					30
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					30
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					30
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					28
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					28
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					28
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					28
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					28
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					28
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					28
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					28
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					28
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					28
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					15
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					15
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					15
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					15
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					15
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					15
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					15
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					15
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					15
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					15
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					20
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					20
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					20
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					20
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					20
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					20
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					20
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					20
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					20
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					20
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 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	1798	N	1355	-0-	-443	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	178	-0-	-1142	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 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	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS-HELBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 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	DLQ G-10		1671	-0-	1671	1671	1671	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1387	-0-	1387	3058	1387	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1430	-0-	1430	4488	1430	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1039	-0-	1039	5527	1039	3			Y	-0-					6
05	2500	N	1323	-0-	-1177	4350	1323	3			Y	-0-					6
06	3000	N	1242	-0-	-1758	2592	1242	3			Y	-0-					6
07	3100	N	1331	-0-	-1769	823	1331	3			Y	-0-					6
08	2130	N	1307	-0-	-823	-0-	1307	3			Y	-0-					6
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					6
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					6
11	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	3			Y	-0-					6
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					17
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					17
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					17
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					17
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					17
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					17
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					17
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					17
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					17
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					17
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	177	-0-	-1623	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	600	N	70	-0-	-530	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932

01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	900	N	27	-0-	-873	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	420	N	23	-0-	-397	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	379	3			Y	-0-					113
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					113
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					113
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					113
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					113
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					113
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					113
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					113
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					113
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					113
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	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-

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					31
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					31
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			Y	-0-					31
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					31
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					31
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					31
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					31
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					31
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					31
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					31
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					56
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					56
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					56
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					56
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					56
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					56
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					56
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					56
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					56
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					56
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1982	-0-	282	282	1982	3		Y	-0-			32
02	2264	N	1982	-0-	-282	-0-	1982	3		Y	-0-			32
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		Y	-0-			32
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			32
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		Y	-0-			32
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-			32
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		Y	-0-			32
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		Y	-0-			32
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		Y	-0-			32
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		Y	-0-			32
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		Y	-0-			32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 14,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			13
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			13
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			13
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			13
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			13
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			13
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			13
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			13
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			13
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			13
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					4
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					4
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					4
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					4
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					4
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					4
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					4
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					4
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					4
10	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					4
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					4
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 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	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					15
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					15
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					15
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					15
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					15
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					15
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					15
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					15
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					15
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					15
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					5
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					5
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					5
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					5
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					5
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					5
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					5
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					5
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					5
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					5
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	600	N	66	-0-	-534	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					14
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					14
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					14
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					14
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					14
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					14
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					14
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					14
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					14
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					14
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					15
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					15
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					15
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					15
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					15
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					15
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					15
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					15
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					15
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					15
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					12
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					12
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					12
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					12
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					12
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					12
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					12
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					12
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					12
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					12
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					43
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					43
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					43
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					43
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					43
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					43
07	T. A.	28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					43
08	T. A.	29	-0-	29	57	29	3			Y	-0-					43
09	T. A.	25	-0-	25	82	25	3			Y	-0-					43
10	T. A.	27	-0-	27	109	27	3			Y	-0-					43
11	T. A.	27	-0-	27	136	27	3			Y	-0-					43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		541	-0-	541	541	541	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		436	-0-	436	977	436	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		467	-0-	467	1444	467	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		517	-0-	517	1961	517	3			Y	-0-					4
05	2429	N	468	-0-	-1961	-0-	468	3			Y	-0-					4
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					4
07	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			Y	-0-					4
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					4
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					4
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					4
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					4
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 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	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		166	-0-	166	377	166	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		205	-0-	205	582	205	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		193	-0-	193	775	193	3			Y	-0-					3
05	932	N	157	-0-	-775	-0-	157	3			Y	-0-					3
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					3
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					3
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					3
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					3
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					3
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					3
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					2
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					2
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					2
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					2
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					2
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					2
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					2
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					2
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					2
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					2
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					11
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					11
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					11
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					11
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					11
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					11
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					11
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					11
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					11
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					11
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 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	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		144	-0-	144	326	144	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1331	1005	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		627	-0-	627	1958	627	3			Y	-0-					6
05	2500	N	697	-0-	-1803	155	697	3			Y	-0-					6
06	936	N	781	-0-	-155	-0-	781	3			Y	-0-					6
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					6
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					6
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					6
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					6
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					6
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1496	-0-	1496	1496	1496	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1334	-0-	1334	2830	1334	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1329	-0-	1329	4159	1329	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		814	-0-	814	4973	814	3			Y	-0-					3
05	3000	N	790	-0-	-2210	2763	790	3			Y	-0-					3
06	3000	N	775	-0-	-2225	538	775	3			Y	-0-					3
07	1445	N	907	-0-	-538	-0-	907	3			Y	-0-					3
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					3
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					3
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					3
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					3
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 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	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					3
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					3
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					3
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					3
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					3
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					3
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					3
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					3
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					3
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					3
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					3
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					60
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					60
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					60
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					60
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					60
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					60
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					60
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					60
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					60
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 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	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	1650	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		1288	-0-	1288	2938	1288	3			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		1474	-0-	1474	4412	1474	3			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		903	-0-	903	5315	903	3			Y	-0-					9
05	2800	N	1458	-0-	-1342	3973	1458	3			Y	-0-					9
06	3000	N	1348	-0-	-1652	2321	1348	3			Y	-0-					9
07	3100	N	1387	-0-	-1713	608	1387	3			Y	-0-					9
08	1991	N	1383	-0-	-608	-0-	1383	3			Y	-0-					9
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					9
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			Y	-0-					9
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1306	3			Y	-0-					9
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	540	N	100	-0-	-440	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	125	1	483	3	N	-0-					-0-
02	448	N	144	-0-	-304	-0-	36	1	108	3	N	-0-					-0-
03	527	N	45	-0-	-482	-0-	8	1	37	3	N	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	88	1	372	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	184	1	1344	3	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	114	1	588	3	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	88	1	451	3	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	86	1	430	3	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	83	1	467	3	N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	75	1	378	3	N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	79	1	423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	84	1	330	3	N	-0-					-0-
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	59	1	174	3	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	70	1	328	3	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	118	1	496	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	109	1	797	3	N	-0-					-0-
07	620	N	442	-0-	-178	-0-	72	1	370	3	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	37	1	189	3	N	-0-					-0-
09	600	N	240	-0-	-360	-0-	40	1	200	3	N	-0-					-0-
10	434	N	274	-0-	-160	-0-	41	1	233	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	50	1	256	3	N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	53	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		74	-0-	74	85	13	1	61	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		529	-0-	529	614	101	1	428	3	N	-0-			-0-
05	773	X	159	-0-	-614	-0-	5	1	154	3	N	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	3	N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	3	N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	239	3	N	-0-			-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	41	1	231	3	N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	3	N	-0-			-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	112	1	437	3	N	-0-			-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	83	1	246	3	N	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	68	1	319	3	N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	3	N	-0-			-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	24	1	172	3	N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	N	-0-			-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	37	1	192	3	N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	N	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	48	1	273	3	N	-0-			-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	66	1	337	3	N	-0-			-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	75	1	405	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	58	1	2129	3	N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	N	-0-			-0-
08	465	N	231	-0-	-234	-0-	38	1	193	3	N	-0-			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	39	1	193	3	N	-0-			-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	55	1	313	3	N	-0-			-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	78	1	397	3	N	-0-			-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	70	1	378	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	180	1	697	3	N	-0-			-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	156	1	458	3	N	-0-			-0-
03	651	N	214	-0-	-437	-0-	38	1	176	3	N	-0-			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05	682	N	513	-0-	-169	-0-	14	1	499	3	N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	344	3	N	-0-			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	3	N	-0-			-0-
08	527	N	374	-0-	-153	-0-	61	1	313	3	N	-0-			-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	55	1	272	3	N	-0-			-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	58	1	327	3	N	-0-			-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	42	1	214	3	N	-0-			-0-
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	31	1	167	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	24	1	92	3	N	-0-			-0-
02	308	N	88	-0-	-220	-0-	23	1	65	3	N	-0-			-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	13	1	63	3	N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	3	N	-0-			-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	34	1	177	3	N	-0-			-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	46	1	235	3	N	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	39	1	196	3	N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	57	1	320	3	N	-0-			-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	54	1	274	3	N	-0-			-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	58	1	313	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	66	1	279	3	N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	N	-0-			-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	105	1	766	3	N	-0-			-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	158	1	819	3	N	-0-			-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	152	1	781	3	N	-0-			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	122	1	607	3	N	-0-			-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	102	1	579	3	N	-0-			-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	88	1	444	3	N	-0-			-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	85	1	456	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

01	372	N	314	-0-	-58	-0-	64	1	250	3	N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	175	1	516	3	N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	264	1	1231	3	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	168	1	714	3	N	-0-					-0-
05	496	N	125	-0-	-371	-0-	3	1	122	3	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	79	1	578	3	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	86	1	443	3	N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	84	1	431	3	N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	100	1	496	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	103	1	580	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	87	1	439	3	N	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	101	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	1			N	-0-					-0-
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	1			N	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	1			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
*11	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	1			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1			N	-0-					-0-
02	1120	N	1015	-0-	-105	-0-	1015	1			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	1			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	1			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	1			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	1			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	1			N	-0-					-0-
09	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	1			N	-0-					-0-
10	1240	N	740	-0-	-500	-0-	740	1			N	-0-					-0-
*11	1200	N	502	-0-	-698	-0-	502	1			N	-0-					-0-
12	868	N	502	-0-	-366	-0-	502	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	1			N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	1			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	1			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	1			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	1			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
09	360	N	83	-0-	-277	-0-	83	1			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	1			N	-0-					-0-
*11	480	N	261	-0-	-219	-0-	261	1			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH 6390 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-

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	1			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	1			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	1			N	-0-					-0-
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	1			N	-0-					-0-
04	540	N	259	-0-	-281	-0-	259	1			N	-0-					-0-
05	465	N	104	-0-	-361	-0-	104	1			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	1			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					-0-
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	1			N	-0-					-0-
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	1			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	1			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	1			N	-0-					-0-
09	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	1			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	1			N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 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	DLQ G-10		341	-0-	341	24091	341	1			Y	-0-					16
02	DLQ G-10		515	-0-	515	24606	515	1			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		456	-0-	456	25062	456	1			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		262	-0-	262	25324	262	1			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		243	-0-	243	25567	243	1			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		62	-0-	62	25629	62	1			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		184	-0-	184	25813	184	1			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		1	-0-	1	25814	1	1			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		65	-0-	65	25879	65	1			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		65	-0-	65	25944	65	1			Y	-0-					16
*11	DLQ G-10		339	-0-	339	26283	339	1			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		339	-0-	339	26622	339	1			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	283	4220	283	1		Y	-0-			17
02	DLQ G-10	187	-0-	187	4407	187	1		Y	-0-			17
03	DLQ G-10	252	-0-	252	4659	252	1		Y	-0-			17
04	DLQ G-10	65	-0-	65	4724	65	1		Y	-0-			17
05	DLQ G-10	162	-0-	162	4886	162	1		Y	-0-			17
06	DLQ G-10	156	-0-	156	5042	156	1		Y	-0-			17
07	DLQ G-10	118	-0-	118	5160	118	1		Y	-0-			17
08	DLQ G-10	306	-0-	306	5466	306	1		Y	-0-			17
09	DLQ G-10	242	-0-	242	5708	242	1		Y	-0-			17
10	DLQ G-10	202	-0-	202	5910	202	1		Y	-0-			17
*11	DLQ G-10	173	-0-	173	6083	173	1		Y	-0-			17
12	DLQ G-10	173	-0-	173	6256	173	1		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 086640 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		Y	-0-			20
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			20
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			20
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3		Y	-0-			20
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			20
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			20
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			20
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-			20
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		Y	-0-			20
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			20
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			20
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA TOWNSITE A WELL #: 5 RRCID -> 103452 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6363 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 S	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			47
02	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			47
03	27 S	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			47
04	30 S	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			47
05	89 S	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			47
06	87 S	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			47
07	66 S	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			47
08	148 S	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			47
09	268 S	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			47
10	262 S	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			47
11	248 S	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			47
*12	172 S	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2A RRCID -> 136671 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					41
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					41
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					41
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					41
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					41
06	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	3			Y	-0-					41
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					41
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					41
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					41
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA TOWNSITE A WELL #: 4 RRCID -> 144005 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					46
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					46
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					46
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					46
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					46
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					46
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					46
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					46
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					46
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					46
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					46
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					32
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					32
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	752	2	53	9	N	48					80
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10					90
05	651	N	281	-0-	-370	-0-	281	2			N	-0-					90
06	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	2			N	-0-					90
07	651	N	182	-0-	-469	-0-	182	2			N	-0-					90
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					90
09	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	2			N	-0-					90
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	N	3					93
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					93
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1					94

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					8
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					8
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	2	8	9	N	7					15
04	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					15
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					15
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					15
07	310	N	126	-0-	-184	-0-	125	2	1	9	N	1					16
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					16
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					17
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					18
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					18
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	221	2	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					3
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					3
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					3
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					3
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					3
06	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	2			N	-0-					3
07	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					3
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					3
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					3
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					4
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 784642
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					3
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					3
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					3
04	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					3
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					3
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					3
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					3
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					3
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	N	5					8

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-3	-0-	505	3	19	9	Y	17					19
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	463	3	4	9	Y	4					23
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	Y	7					30
04	510	N	406	-0-	-104	-0-	400	3	6	9	Y	5					35
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	3	9	9	Y	8					43
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	516	3	14	9	Y	13					56
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	Y	3					59
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			Y	-0-					59
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	492	3	10	9	Y	9					68
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	Y	2					70
*11	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			Y	-0-					70
12	527	N	441	-0-	-86	-0-	433	3	8	9	Y	7					77

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-330	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	679	3	11	9	N	10					125
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	599	3	11	9	N	10					135
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	679	3	18	9	N	16					151
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	498	3	12	9	N	11					162
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5					167
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	694	3	23	9	N	21	181	1			7
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	3	6	9	N	5					12
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	639	3	20	9	N	18					30
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	615	3	6	9	N	5					35
10	682	N	563	-0-	-119	-0-	561	3	2	9	N	2					37
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	3	6	9	N	5					42
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					154
02	644	N	568	-0-	-76	-0-	528	3	40	9	N	36	174	1			16
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					16
04	630	N	45	-0-	-585	-0-	45	3			N	-0-					16
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	315	3	18	9	N	16					32
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					32
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	579	3	26	9	N	24					56
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	549	3	8	9	N	7					63
09	750	N	527	-0-	-223	-0-	524	3	3	9	N	3					66
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	563	3	4	9	N	4					70
*11	540	N	421	-0-	-119	-0-	407	3	14	9	N	13					83
12	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
04	600	N	48	-0-	-552	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
10	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		Y	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-			-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		Y	-0-			-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
*11	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
12	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	688	-0-	-87	-0-	685	3	3	9	N	3					143
02	728	N	617	-0-	-111	-0-	617	3			N	-0-					143
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	686	3	11	9	N	10	89	1			64
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	3	11	9	N	10					74
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	3	12	9	N	11					85
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	3	11	9	N	10					95
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	3	10	9	N	9					104
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	851	3	6	9	N	5					109
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	765	3	10	9	N	9					118
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	771	3	8	9	N	7					125
*11	780	N	738	-0-	-42	-0-	727	3	11	9	N	10					135
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	731	3	12	9	N	11					146

TOTAL GAS PROD: 9,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	3	9	9	Y	8					10
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					10
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					11
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	92	3	1	9	Y	1					12
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					12
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					12
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					12
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					12
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					12
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					12
*11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					12
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					27
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	655	3			N	-0-					27
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					27
04	780	N	415	-0-	-365	-0-	415	3			N	-0-					27
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					27
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	N	1					28
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	N	2					30
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	783	3	2	9	N	2					32
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	755	3	1	9	N	1					33
10	806	N	697	-0-	-109	-0-	696	3	1	9	N	1					34
*11	750	N	526	-0-	-224	-0-	525	3	1	9	N	1					35
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	546	3	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	710	3	18	9	Y	16					19
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	605	3	1	9	Y	1					20
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1					21
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	447	3	1	9	Y	1					22
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					22
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					22
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					22
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			Y	-0-					22
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			Y	-0-					22
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					22
*11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	3			Y	-0-					22
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	532	N	463	-0-	-69	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					102
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					102
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-	102	1			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 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	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					30
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					30
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					30
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					30
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					30
06	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	3			N	-0-					30
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					30
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					30
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					30
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					30
*11	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	3			N	-0-					30
12	527	N	168	-0-	-359	-0-	168	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					149
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					149
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					149
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					149
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					149
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					149
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					149
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					149
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					149
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9	N	1					150
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	N	1					151
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 12,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					104
02	1876	N	1742	-0-	-134	-0-	1740	3	2	9	N	2					106
03	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	1867	3	1	9	N	1					107
04	2010	N	1262	-0-	-748	-0-	1262	3			N	-0-					107
05	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1847	3	4	9	N	4					111
06	1800	N	1565	-0-	-235	-0-	1565	3			N	-0-					111
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					111
08	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1366	3			N	-0-					111
09	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-					111
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1487	3	2	9	N	2					113
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					113
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 19,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	914	3	2	9	N	2					66
02	812	N	734	-0-	-78	-0-	734	3			N	-0-					66
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	754	3	3	9	N	3					69
04	900	N	562	-0-	-338	-0-	559	3	3	9	N	3					72
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	801	3	2	9	N	2					74
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					74
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					74
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	919	3	7	9	N	6					80
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	3	6	9	N	5					85
10	930	N	831	-0-	-99	-0-	829	3	2	9	N	2					87
*11	900	N	625	-0-	-275	-0-	622	3	3	9	N	3					90
12	868	N	612	-0-	-256	-0-	610	3	2	9	N	2					92

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 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	930	N	275	-0-	-655	-0-	275	3			N	-0-					125
02	784	N	366	-0-	-418	-0-	366	3			N	-0-					125
03	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	3			N	-0-					125
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					125
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					125
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	3			N	-0-					125
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					125
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					125
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					125
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					125
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					125
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					138
02	364	N	26	-0-	-338	-0-	26	3			N	-0-					138
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					138
04	420	N	106	-0-	-314	-0-	106	3			N	-0-					138
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					138
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					138
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					138
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					138
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					138
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					138
*11	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	3			N	-0-					138
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 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	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-					66
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					66
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1149	3	3	9	N	3					69
04	1200	N	718	-0-	-482	-0-	718	3			N	-0-					69
05	1209	N	785	-0-	-424	-0-	785	3			N	-0-					69
06	1110	N	702	-0-	-408	-0-	702	3			N	-0-					69
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					69
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					69
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					69
10	1333	N	895	-0-	-438	-0-	895	3			N	-0-					69
*11	1020	N	858	-0-	-162	-0-	858	3			N	-0-					69
12	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1009	-0-	-111	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	816	-0-	-294	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	830	-0-	-317	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	860	-0-	-220	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					178
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	809	3	9	9	N	8	77	1			109
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					109
04	960	N	628	-0-	-332	-0-	624	3	4	9	N	4					113
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	3	2	9	N	2					115
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					115
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	3	3	9	N	3					118
08	1054	N	886	-0-	-168	-0-	882	3	4	9	N	4					122
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	3			N	-0-					122
10	1054	N	833	-0-	-221	-0-	830	3	3	9	N	3					125
*11	870	N	793	-0-	-77	-0-	791	3	2	9	N	2					127
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	863	3	3	9	N	3					130

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	345	-0-	-275	-0-	345	3			N	-0-					80
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					80
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					80
04	600	N	54	-0-	-546	-0-	50	3	4	9	N	4					84
05	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					84
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					84
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	629	3	11	9	N	10					94
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					96
09	600	N	451	-0-	-149	-0-	449	3	2	9	N	2					98
10	620	N	212	-0-	-408	-0-	208	3	4	9	N	4					102
*11	570	N	537	-0-	-33	-0-	534	3	3	9	N	3					105
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					107
02	756	N	652	-0-	-104	-0-	652	3			N	-0-					107
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					107
04	780	N	63	-0-	-717	-0-	59	3	4	9	N	4					111
05	713	N	514	-0-	-199	-0-	510	3	4	9	N	4					115
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					115
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	N	9					124
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	429	3	3	9	N	3					127
09	720	N	392	-0-	-328	-0-	389	3	3	9	N	3					130
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	N	4					134
*11	420	N	349	-0-	-71	-0-	346	3	3	9	N	3					137
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	3	18	9	N	16					157
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	3	6	9	N	5					162
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1404	3	12	9	N	11					173
04	1470	N	893	-0-	-577	-0-	891	3	2	9	N	2					175
05	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	1285	3	3	9	N	3					178
06	1380	N	1030	-0-	-350	-0-	1017	3	13	9	N	12	183	1			7
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	3	6	9	N	5					12
08	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1150	3	7	9	N	6					18
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1117	3	8	9	N	7					25
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	3	17	9	N	15					40
*11	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1012	3	2	9	N	2					42
12	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1024	3	6	9	N	5					47

TOTAL GAS PROD: 14,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1053	-0-	-125	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1014	-0-	-78	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1632	-0-	-166	-0-	1632	3			N	-0-					64
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					64
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	3	2	9	N	2					66
04	1590	N	1334	-0-	-256	-0-	1331	3	3	9	N	3					69
05	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1842	3	3	9	N	3					72
06	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1708	3			N	-0-					72
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1669	3	2	9	N	2					74
08	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1613	3	9	9	N	8					82
09	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1570	3			N	-0-					82
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3			N	-0-					82
*11	1560	N	1251	-0-	-309	-0-	1251	3			N	-0-					82
12	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	1298	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 19,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169810 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					64
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					64
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					64
04	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	3			N	-0-					64
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					64
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					64
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					64
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					64
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	3			N	-0-					64
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					64
*11	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					64
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					111
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					111
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					111
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					111
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					111
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					111
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					111
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					111
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					111
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					111
*11	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					111
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 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	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					146
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	669	3	3	9	N	3					149
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					149
04	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	3			N	-0-					149
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	672	3	2	9	N	2					151
06	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	3			N	-0-					151
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					151
08	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	3			N	-0-					151
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					151
10	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					151
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					151
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2020	-0-	-26	-0-	2017	3	3	9	N	3					165
02	1848	N	1830	-0-	-18	-0-	1824	3	6	9	N	5					170
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2017	3	3	9	N	3					173
04	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	1613	3			N	-0-					173
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2173	3	2	9	N	2					175
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					175
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	3	3	9	N	3					178
08	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	3			N	-0-					178
09	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	1946	3			N	-0-					178
10	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	3			N	-0-					178
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					178
12	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 23,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1854	3	10	9	N	9					111
02	1708	N	1643	-0-	-65	-0-	1643	3			N	-0-	111	1			-0-
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1261	-0-	-539	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*11	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2224	-0-	-132	-0-	2204	3	20	9	N	18					90
02	2072	N	2020	-0-	-52	-0-	2018	3	2	9	N	2					92
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2283	3	8	9	N	7					99
04	2160	N	1448	-0-	-712	-0-	1447	3	1	9	N	1					100
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	3	2	9	N	2					102
06	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	2156	3	6	9	N	5					107
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	3	2	9	N	2					109
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	3			N	-0-					109
09	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	2023	3	2	9	N	2					111
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	3	2	9	N	2					113
*11	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2035	3	2	9	N	2					115
12	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2086	3	6	9	N	5					120

TOTAL GAS PROD: 24,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2793	-0-	-28	-0-	2793	3			N	-0-					173
02	2492	N	2201	-0-	-291	-0-	2199	3	2	9	N	2					175
03	2821	N	2488	-0-	-333	-0-	2485	3	3	9	N	3					178
04	2700	N	1801	-0-	-899	-0-	1801	3			N	-0-					178
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					178
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	2391	3	2	9	N	2					180
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					180
08	2573	N	2131	-0-	-442	-0-	2131	3			N	-0-					180
09	2400	N	2226	-0-	-174	-0-	2223	3	3	9	N	3					183
10	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	2047	3			N	-0-					183
*11	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	1807	3			N	-0-					183
12	2294	N	1910	-0-	-384	-0-	1910	3			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 26,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1449	-0-	-287	-0-	1449	3			N	-0-					107
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					107
03	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					107
04	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	3			N	-0-					107
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			N	-0-					107
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446	3			N	-0-					107
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					107
08	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1363	3			N	-0-					107
09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1353	3			N	-0-					107
10	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	3			N	-0-					107
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					107
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 16,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					47
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-					47
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					47
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					47
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					47
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					47
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					47
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					47
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					47
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					47
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					47
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					53
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	N	1					54
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					54
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					54
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					54
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					54
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					54
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1					55
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	361	3	1	9	N	1					56
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	N	1					57
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					57
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	3	2	9	N	2					59

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	260	-0-	-340	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	331	-0-	-289	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	132	-0-	-378	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	35	-0-	-265	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 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	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-

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 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-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 4 RRCID -> 045075 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 0

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	308	-0-	-622	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	537	-0-	-331	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	457	-0-	-323	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	72	-0-	-318	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	Y	2					37
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	2	4	9	Y	4					41
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1776	2	7	9	Y	6					47
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			Y	-0-	35	1			12
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					12
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	Y	1					13
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					13
08	415	N	207	-0-	-208	-0-	207	2			Y	-0-					13
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	Y	1					14
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	2	1	9	Y	1					15
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1896	2	2	9	Y	2					17
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 15,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 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	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	98	-0-	-442	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	262	-0-	-513	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	Y	3					38
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	530	2	13	9	Y	12					50
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3	46	1			7
04	420	N	69	-0-	-351	-0-	68	2	1	9	Y	1					8
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	2	4	9	Y	4					12
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1					13
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	122	2	1	9	Y	1					14
08	283	N	160	-0-	-123	-0-	157	2	3	9	Y	3					17
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1204	2	19	9	Y	17					34
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	Y	3					37
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	Y	3					40
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	Y	3					43

TOTAL GAS PROD: 6,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	449	2	4	9	Y	4					25
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4					29
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3					32
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	33	2	1	9	Y	1					33
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3					36
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					38
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	35	2	1	9	Y	1	34	1			5
08	97	N	61	-0-	-36	-0-	61	2			Y	-0-					5
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					6
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3					9
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3					12
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		Y	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3		Y	-0-			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		Y	-0-			-0-
04	390	N	86	-0-	-304	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
05	651	N	192	-0-	-459	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
06	630	N	67	-0-	-563	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	503	3	24	9	Y	22	30	1			5
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	346	3	24	9	Y	22	20	1			7
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	502	3	32	9	Y	29	27	1			9
04	510	N	108	-0-	-402	-0-	99	3	9	9	Y	8	10	1			7
05	403	N	155	-0-	-248	-0-	144	3	11	9	Y	10	10	1			7
06	510	N	94	-0-	-416	-0-	90	3	4	9	Y	4	5	1			6
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	15	3	1	9	Y	1					7
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	53	3	9	9	Y	8	9	1			6
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	78	3	13	9	Y	12	16	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	-0-	-39	-0-	166	3	12	9	Y	11	9	1			2
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	84	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	94	3	14	9	Y	13	12	1			4
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	58	3	10	9	Y	9	7	1			6
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	103	3	4	9	Y	4	6	1			4
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	11	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	DLQ G-10		47	-0-	47	47	46	3	1	9	Y	1					4
08	120	N	73	-0-	-47	-0-	66	3	7	9	Y	6	5	1			5
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	99	3	13	9	Y	12	13	1			4
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	3	11	9	Y	10	8	1			6
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	145	3	9	9	Y	8	8	1			6
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	139	3	7	9	Y	6	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BAGGETT, W. R. 44 WELL #: 1 RRCID -> 057545 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 070255 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	286	S	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	419	S	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	150	S	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	155	S	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	150	S	79	-0-	-71	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	124	S	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	304	S	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	334	S	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
10	322	S	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	305	S	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
12	155	S	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON WELL #: 15 RRCID -> 096442 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	356	3	63	9	Y	57	66	1			13
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	273	3	55	9	Y	50	45	1			18
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	389	3	70	9	Y	64	59	1			23
04	390	N	124	-0-	-266	-0-	76	3	48	9	Y	44	35	1			32
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	101	3	23	9	Y	21	30	1			23
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	68	3	9	9	Y	8	13	1			18
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	3	1	9	Y	1					19
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	334	3	11	9	Y	10	16	1			13
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	529	3	23	9	Y	21	27	1			7
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	192	3	20	9	Y	18	15	1			10
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	400	3	14	9	Y	13	15	1			8
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	384	3	11	9	Y	10	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	289	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	60	-0-	-210	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 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	310	N	266	-0-	-44	-0-	241	3	25	9	Y	23					82
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	290	3	32	9	Y	29					111
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	376	3	20	9	Y	18					129
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	193	3	15	9	Y	14					143
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	242	3	14	9	Y	13					156
06	390	N	192	-0-	-198	-0-	164	3	28	9	Y	25					181
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	99	3	10	9	Y	9					190
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	Y	3					193
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	432	3	34	9	Y	31	177	1			47
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	383	3	50	9	Y	45					92
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	452	3	24	9	Y	22					114
12	496	N	413	-0-	-83	-0-	365	3	48	9	Y	44					158

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	49	3	24	9	Y	22					54
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	33	3	56	9	Y	51					105
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	75	3	4	9	Y	4					109
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	21	3	14	9	Y	13	82	1			40
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	23	3	14	9	Y	13					53
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	12	3	19	9	Y	17					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					76
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	3	2	9	Y	2					78
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	103	3	11	9	Y	10					88
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	43	3	8	9	Y	7					95
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	3	13	9	Y	12					107
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	70	3	13	9	Y	12					119

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

HAGELSTEIN WELL #: 7 RRCID -> 125542 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-7	-0-	114	3	3	9	Y	3					7
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	3	7	9	Y	6					13
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	117	3	1	9	Y	1					14
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	57	3	2	9	Y	2	10	1			6
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	77	3	2	9	Y	2					8
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	53	3	2	9	Y	2					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					15
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	3	2	9	Y	2					17
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	127	3	10	9	Y	9					26
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	176	3	7	9	Y	6					32
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	145	3	12	9	Y	11					43
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	153	3	13	9	Y	12					55

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					52
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	353	2			Y	-0-					52
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					52
04	360	N	37	-0-	-323	-0-	37	2			Y	-0-					52
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-					52
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					52
08	235	N	141	-0-	-94	-0-	141	2			Y	-0-					52
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					52
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					52
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					52
12	775	N	436	-0-	-339	-0-	436	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	500	-0-	-120	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	61	-0-	-419	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
08	214	N	114	-0-	-100	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	199	-0-	-521	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	312	-0-	-339	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	113	-0-	-547	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	152	2			Y	-0-					24
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					24
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					24
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					24
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					24
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					24
08	64	N	38	-0-	-26	-0-	38	2			Y	-0-					24
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					24
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					24
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					24
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 9 RRCID -> 141363 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	510	N	59	-0-	-451	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	744	N	215	-0-	-529	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	690	N	348	-0-	-342	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	35	-0-	-265	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	84	-0-	-82	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					57
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					57
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					57
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	2			Y	-0-					57
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					57
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					57
08	258	N	175	-0-	-83	-0-	175	2			Y	-0-					57
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					57
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					57
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					57
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 50 WELL #: 1 RRCID -> 142311 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	-13	-0-	408	3	13	9	Y	12	12	1			3
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	377	3	11	9	Y	10	9	1			4
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	344	3	14	9	Y	13	12	1			5
04	420	N	126	-0-	-294	-0-	122	3	4	9	Y	4	5	1			4
05	434	N	224	-0-	-210	-0-	220	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	360	N	120	-0-	-240	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			3
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					3
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	440	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	465	N	342	-0-	-123	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

THOMPSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 142337 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	255	-0-	-405	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	301	-0-	-359	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 45 WELL #: 2 RRCID -> 142376 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	565	3	10	9	Y	9	13	1			2
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	375	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	456	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	570	N	232	-0-	-338	-0-	229	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	434	N	163	-0-	-271	-0-	160	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	450	N	131	-0-	-319	-0-	130	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			Y	-0-					1
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	91	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	82	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	104	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	23	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	879	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	480	N	141	-0-	-339	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	302	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	870	N	183	-0-	-687	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					2
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	565	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	655	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	572	3	3	9	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	Y	2					31
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	351	2	4	9	Y	4					35
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	369	2	6	9	Y	5					40
04	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	2			Y	-0-	34	1			6
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					6
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					6
08	259	N	136	-0-	-123	-0-	136	2			Y	-0-					6
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					6
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					7
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1					8
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	449	2	3	9	Y	3					11

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	Y	3					29
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3					32
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	Y	6					38
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-	34	1			4
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	Y	2	1	8			5
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					6
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					6
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1					7
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					7
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					9
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	587	-0-	-33	-0-	584	2	3	9	Y	3					25
02	588	N	421	-0-	-167	-0-	418	2	3	9	Y	3					28
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	464	2	3	9	Y	3					31
04	570	N	52	-0-	-518	-0-	52	2			Y	-0-					31
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	Y	4					35
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2					37
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-	34	1			3
08	203	N	136	-0-	-67	-0-	136	2			Y	-0-					3
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					3
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	Y	4					7
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	Y	4					11
12	930	N	782	-0-	-148	-0-	778	2	4	9	Y	4					15

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	-0-	-66	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	264	-0-	-186	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	411	-0-	-147	-0-	408	2	3	9	Y	3					37
02	420	N	353	-0-	-67	-0-	340	2	13	9	Y	12					49
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	46	1			6
04	390	N	44	-0-	-346	-0-	43	2	1	9	Y	1					7
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	330	2	4	9	Y	4					11
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1					12
07	DLQ G-10		58	-0-	58	58	57	2	1	9	Y	1					13
08	162	N	104	-0-	-58	-0-	101	2	3	9	Y	3					16
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	607	2	23	9	Y	21	4	8			33
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	Y	3					36
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3					39
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					42

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	2	2	9	Y	2					35
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	71	2	13	9	Y	12					47
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	Y	4	46	1			5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					6
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3					9
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					9
08	18	N	14	-0-	-4	-0-	10	2	4	9	Y	4					13
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	2	24	9	Y	22	4	8			31
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4					35
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	3					38
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					41

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	227	2	3	9	Y	3					32
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3					35
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	Y	5					40
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-	34	1			6
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					7
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1					8
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					8
08	117	N	55	-0-	-62	-0-	55	2			Y	-0-					8
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1					9
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					9
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					10
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	233	2	4	9	Y	4					28
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	Y	4					32
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3					35
04	240	N	26	-0-	-214	-0-	25	2	1	9	Y	1					36
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3					39
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2					41
07	DLQ G-10		49	-0-	49	49	48	2	1	9	Y	1	33	1			9
08	114	N	65	-0-	-49	-0-	65	2			Y	-0-					9
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	Y	10	9	8			10
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	Y	3					13
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					16
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3					19

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	Y	4					25
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	Y	4					29
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	Y	3					32
04	480	N	53	-0-	-427	-0-	52	2	1	9	Y	1					33
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	Y	4					37
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	464	2	2	9	Y	2					39
07	DLQ G-10		91	-0-	91	91	90	2	1	9	Y	1	34	1			6
08	209	N	118	-0-	-91	-0-	118	2			Y	-0-					6
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6	9	Y	5	4	8			7
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3					10
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	4					14
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	483	2	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	Y	3					27
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	Y	4					31
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3					34
04	390	N	78	-0-	-312	-0-	78	2			Y	-0-					34
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	2	3	9	Y	3					37
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	Y	2					39
07	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-	33	1			6
08	295	N	213	-0-	-82	-0-	213	2			Y	-0-					6
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2	6	9	Y	5	4	8			7
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	Y	4					11
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3					14
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	Y	3					17

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-95	-0-	274	2	3	9	Y	3					30
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	259	2	3	9	Y	3					33
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	289	2	6	9	Y	5					38
04	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	2			Y	-0-	34	1			4
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					5
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					5
08	119	N	75	-0-	-44	-0-	75	2			Y	-0-					5
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					6
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					6
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					7
12	496	N	359	-0-	-137	-0-	357	2	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2459	3	1	9	Y	1					42
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2208	3	2	9	Y	2	42	1			2
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					2
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	3	1	9	Y	1					3
05	992	N	226	-0-	-766	-0-	226	3			Y	-0-					3
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	901	3	2	9	Y	2					5
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					5
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	3	1	9	Y	1					6
09	3000	N	3771	-0-	771	771	3768	3	3	9	Y	3					9
10	3100	N	2762	-0-	-338	433	2759	3	3	9	Y	3					12
11	3000	N	2669	-0-	-331	102	2666	3	3	9	Y	3					15
*12	3029	X	2927	-0-	-102	-0-	2924	3	3	9	Y	3					18

TOTAL GAS PROD: 24,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	464	-0-	-373	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	203	-0-	-337	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	42	-0-	-609	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	379	3	17	9	Y	15	15	8			-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					165
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					165
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					165
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					165
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					165
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					165
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					165
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					165
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					165
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					165
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					165
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	523	-0-	-66	-0-	506	3	17	9	Y	15	181	1			32
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	496	3	2	9	Y	2					34
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	507	3	6	9	Y	5					39
04	510	N	118	-0-	-392	-0-	115	3	3	9	Y	3					42
05	558	N	46	-0-	-512	-0-	46	3			Y	-0-					42
06	510	N	26	-0-	-484	-0-	26	3			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					42
08	431	N	372	-0-	-59	-0-	363	3	9	9	Y	8					50
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	649	3	24	9	Y	22					72
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2					74
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	661	3	13	9	Y	12					86
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	711	3	11	9	Y	10					96

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-46	-0-	292	2	3	9	Y	3					38
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	268	2	13	9	Y	12					50
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	Y	4	46	1			8
04	300	N	32	-0-	-268	-0-	31	2	1	9	Y	1					9
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	2	9	9	Y	8	4	8			13
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	273	2	1	9	Y	1					14
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					14
08	184	N	122	-0-	-62	-0-	119	2	3	9	Y	3					17
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	512	2	19	9	Y	17					34
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3					37
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3					40
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	Y	3					43

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	183	3	1	9	Y	1					43
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1	41	1			3
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					3
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			Y	-0-					3
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			Y	-0-					3
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	81	3	2	9	Y	2					5
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					5
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					6
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4					10
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	3	2	9	Y	2					12
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3					15
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	160	3	4	9	Y	4					19

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	323	3	18	9	Y	16	14	1			2
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	233	3	17	9	Y	15	13	1			4
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	332	3	21	9	Y	19	18	1			5
04	330	N	145	-0-	-185	-0-	138	3	7	9	Y	6	7	1			4
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	77	3	7	9	Y	6	7	1			3
06	330	N	79	-0-	-251	-0-	77	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	29	3	1	9	Y	1					3
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	20	3	4	9	Y	4	5	1			2
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	401	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	3	7	9	Y	6	6	1			2
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	3	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	652	3	17	9	N	15	20	1			3
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	533	3	17	9	N	15	14	1			4
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	628	3	21	9	N	19	18	1			5
04	660	N	294	-0-	-366	-0-	287	3	7	9	N	6	7	1			4
05	620	N	278	-0-	-342	-0-	270	3	8	9	N	7	7	1			4
06	630	N	148	-0-	-482	-0-	145	3	3	9	N	3	3	1			4
07	310	N	72	-0-	-238	-0-	71	3	1	9	N	1					5
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	190	3	10	9	N	9	8	1			6
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	154	3	20	9	N	18	20	1			4
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	N	8	8	1			4
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	277	3	13	9	N	12	11	1			5
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	386	3	10	9	N	9	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	454	3	30	9	Y	27	166	1	2	8	32
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	388	3	28	9	Y	25	2	8			55
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	377	3	32	9	Y	29					84
04	480	N	168	-0-	-312	-0-	157	3	11	9	Y	10					94
05	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	3			Y	-0-					94
06	390	N	78	-0-	-312	-0-	78	3			Y	-0-					94
07	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					94
08	449	N	370	-0-	-79	-0-	337	3	33	9	Y	30	7	8			117
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	422	3	44	9	Y	40					157
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	418	3	35	9	Y	32	10	8			179
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	405	3	24	9	Y	22	178	1			23
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	394	3	23	9	Y	21					44

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

THP OPERATING LLC 857147
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	4			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	600	N	143	-0-	-457	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	682	N	353	-0-	-329	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	881	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	840	N	187	-0-	-653	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	868	N	259	-0-	-609	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	900	N	433	-0-	-467	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 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	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 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	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 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	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
02	532	N	265	-0-	-267	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
06	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		Y	-0-			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	375	-0-	-307	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		Y	-0-			-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		Y	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-			-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		Y	-0-			-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		Y	-0-			-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. D WELL #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 4 RRCID -> 060386 COMPL. DATE 09/26/1974 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 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-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		157	-0-	157	205	157	3			Y	-0-					-0-
02	227	X	22	-0-	-205	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2485	-0-	-615	-0-	2368	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
02	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2229	-0-	-654	-0-	2155	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
04	2790	X	2184	-0-	-606	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2338	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1783	-0-	-511	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	1777	-0-	-653	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	1790	-0-	-566	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 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	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	-0-	-63	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-115	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-64	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 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	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3		Y	-0-			-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-55	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 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	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	632	-0-	-152	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	329	-0-	-198	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	226	-0-	-301	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 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	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-276	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	192	-0-	-200	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	276	-0-	-127	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	135	-0-	-165	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1825	-0-	-407	-0-	1825	3		Y	-0-			-0-
02	2072	N	1999	-0-	-73	-0-	1999	3		Y	-0-			-0-
03	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	1962	3		Y	-0-			-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		Y	-0-			-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		Y	-0-			-0-
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		Y	-0-			-0-
07	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	3		Y	-0-			-0-
08	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	2030	3		Y	-0-			-0-
09	2370	N	1694	-0-	-676	-0-	1694	3		Y	-0-			-0-
10	2387	N	1811	-0-	-576	-0-	1811	3		Y	-0-			-0-
11	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	1793	3		Y	-0-			-0-
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 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	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1764	-0-	-96	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1171	-0-	-968	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1698	-0-	-192	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	3			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 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	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 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	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 107976 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-178	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821

01	T. A.		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 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	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

01	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1520	-0-	-371	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1044	-0-	-936	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1324	-0-	-691	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	916	-0-	-554	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

01	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					26
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					26
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					26
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					26
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					26
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					26
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					26
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					26
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					26
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					26
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					26
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-23	-0-	378	3	2	9	Y	2					30
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	Y	2					32
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	357	3	3	9	Y	3					35
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	353	3	2	9	Y	2					37
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					37
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			Y	-0-					37
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	355	3	6	9	Y	5					42
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	353	3	6	9	Y	5					47
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					47
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					47
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			Y	-0-					47
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 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	434	N	405	-0-	-29	-0-	403	3	2	9	Y	2					13
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	338	3	1	9	Y	1					14
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	363	3	2	9	Y	2					16
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6	9	Y	5					21
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1					22
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	Y	7					29
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5					34
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	398	3	3	9	Y	3					37
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					37
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	Y	2					39
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6	9	Y	5					44
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	3	6	9	Y	5					49

TOTAL GAS PROD: 5,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					12
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					12
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					12
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					12
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					12
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					12
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					12
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					12
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					12
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					12
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					12
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	626	3	11	9	Y	10					77
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	565	3	7	9	Y	6	71	1			12
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	603	3	7	9	Y	6					18
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	541	3	8	9	Y	7					25
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	654	3	14	9	Y	13					38
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			Y	-0-					38
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	570	3	15	9	Y	14					52
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	679	3	9	9	Y	8					60
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	524	3	1	9	Y	1					61
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	474	3	2	9	Y	2					63
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	624	3	4	9	Y	4					67
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	641	3	13	9	Y	12					79

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					39
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			Y	-0-					39
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			Y	-0-					39
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					39
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	380	3	2	9	Y	2					41
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					41
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			Y	-0-					41
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					41
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					41
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					41
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					41
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					7
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					7
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					7
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					7
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					7
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					7
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	3	1	9	Y	1					8
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					8
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					8
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					8
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					8
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					29
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					29
03	310	N	210	-0-	-100	-0-	207	3	3	9	N	3					32
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					32
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	329	3	3	9	N	3					35
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	N	1					36
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1					37
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					37
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					37
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					37
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					37
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 501 RRCID -> 205756 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1316	-0-	-358	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					34
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					34
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					34
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					34
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					34
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					34
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					34
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					34
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					34
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					34
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					34
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					43
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	3			Y	-0-					43
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					43
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	261	3	1	9	Y	1					44
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					44
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					44
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	159	3	4	9	Y	4					48
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	198	3	4	9	Y	4					52
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					52
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					52
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					52
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 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	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					24
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	349	3	3	9	Y	3					27
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	346	3	6	9	Y	5					32
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	336	3	2	9	Y	2					34
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-					34
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	296	3	1	9	Y	1					35
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	297	3	3	9	Y	3					38
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	335	3	1	9	Y	1					39
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					39
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					39
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			Y	-0-					39
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					25
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					25
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					25
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	Y	2					27
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					27
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					27
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	3	3	9	Y	3					30
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					30
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					30
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					30
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			Y	-0-					30
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-12	-0-	202	3	3	9	N	3					74
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	175	3	3	9	N	3	64	1			13
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					13
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					13
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					13
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					13
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	183	3	1	9	N	1					14
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	172	3	1	9	N	1					15
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					15
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					15
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					15
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 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	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					34
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	136	3	1	9	N	1					35
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					35
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	N	1					36
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	N	1					37
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					37
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	3	1	9	N	1					38
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					38
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					38
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					38
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					38
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					13
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					13
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					13
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					13
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					13
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					13
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					13
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					13
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					13
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					13
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					13
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					13
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					13
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					14
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					15
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					15
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					15
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	3	2	9	Y	2					17
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	Y	1					18
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					18
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					18
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					18
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	3	4	9	Y	4					50
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					50
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			Y	-0-					50
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	475	3	1	9	Y	1					51
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	Y	5					56
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	3	3	9	Y	3					59
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	3	4	9	Y	4					63
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	3	3	9	Y	3					66
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					66
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2	9	Y	2					68
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	570	3	2	9	Y	2					70
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	538	3	2	9	Y	2					72

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					37
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-					37
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					37
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					37
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					37
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					37
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					37
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					37
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					37
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					37
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					37
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 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	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					3
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					3
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					3
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					3
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					3
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					3
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					3
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					3
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					3
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					3
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1					29
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					30
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1					31
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3					34
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					34
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1					35
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					35
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					35
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			Y	-0-					35
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					35
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					35
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					35
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			Y	-0-					35
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					35
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					35
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					35
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					35
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					35
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2	9	Y	2					37
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2					39
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					39
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					39
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2001 RRCID -> 209374 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	538	3	4	9	Y	4					42
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	3			Y	-0-					42
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	593	3	14	9	Y	13					55
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	501	3	1	9	Y	1					56
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	516	3	1	9	Y	1					57
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3					60
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	Y	7					67
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	3	2	9	Y	2					69
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	555	3	2	9	Y	2					71
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2					73
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6					79
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	535	3	2	9	Y	2					81

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2003 RRCID -> 209375 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 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	775	N	768	-0-	-7	-0-	762	3	6	9	Y	5					35
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	Y	1					36
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	772	3	2	9	Y	2					38
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	743	3	6	9	Y	5					43
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	768	3	3	9	Y	3					46
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			Y	-0-					46
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	733	3	1	9	Y	1					47
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	742	3	3	9	Y	3					50
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	620	3	1	9	Y	1					51
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	735	3	1	9	Y	1					52
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	Y	4					56
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	3	7	9	Y	6	56	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					26
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					26
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					26
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					26
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1					27
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					27
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2					29
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	6	3	8	9	Y	7					36
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	3	7	9	Y	6					42
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					42
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					42
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 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	992	N	965	-0-	-27	-0-	953	3	12	9	Y	11					78
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	904	3	19	9	Y	17	81	1			14
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	Y	1					15
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	Y	6					21
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	979	3	24	9	Y	22					43
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	952	3	15	9	Y	14					57
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	965	3	12	9	Y	11					68
08	992	N	975	-0-	-17	-0-	967	3	8	9	Y	7					75
09	960	N	941	-0-	-19	-0-	933	3	8	9	Y	7					82
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	957	3	12	9	Y	11					93
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	3	11	9	Y	10					103
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	953	3	11	9	Y	10	90	1			23

TOTAL GAS PROD: 11,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	352	-0-	-144	-0-	352	3			Y	-0-					34
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	Y	1					35
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					35
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3	9	Y	3					38
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	460	3	1	9	Y	1					39
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			Y	-0-					39
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	410	3	3	9	Y	3					42
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	408	3	1	9	Y	1					43
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	405	3	1	9	Y	1					44
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					45
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3					48
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	386	3	1	9	Y	1					49

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					29
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					29
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					29
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					29
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					29
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					29
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					29
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					29
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					29
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					29
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					29
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					42
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					42
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					42
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					42
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					42
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					42
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					42
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					43
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					43
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					43
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			Y	-0-					43
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					60
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			Y	-0-					60
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	Y	1					61
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					61
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					61
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	195	3	2	9	Y	2					63
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	3	1	9	Y	1					64
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	3	2	9	Y	2					66
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					66
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					66
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					66
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1					49
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1					50
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	Y	1					51
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	Y	4					55
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3					58
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					58
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	486	3	3	9	Y	3					61
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	448	3	2	9	Y	2					63
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			Y	-0-					63
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	3	2	9	Y	2					65
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	Y	3					68
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	3	4	9	Y	4					72

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					21
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					21
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	364	3	7	9	Y	6					27
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	Y	1					28
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					28
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	Y	1					29
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	355	3	3	9	Y	3					32
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					32
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					32
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	362	3	2	9	Y	2					34
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					34
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					39
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					39
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					39
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					39
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					39
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					39
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					39
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					39
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					39
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					39
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					39
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					38
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	Y	2					40
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	3	8	9	Y	7					47
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1					48
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	3	4	9	Y	4					52
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					52
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	Y	3					55
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	451	3	1	9	Y	1					56
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					56
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					56
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2	9	Y	2					58
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	Y	1					59

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					14
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			Y	-0-					14
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					14
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					14
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					14
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					14
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	104	3	6	9	Y	5					19
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2					21
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2					23
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					23
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					23
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-52	-0-	442	3	2	9	Y	2					28
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	Y	2					30
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	407	3	6	9	Y	5					35
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	407	3	14	9	Y	13					48
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	419	3	4	9	Y	4					52
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3					55
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	358	3	7	9	Y	6					61
08	434	N	161	-0-	-273	-0-	158	3	3	9	Y	3					64
09	420	N	225	-0-	-195	-0-	223	3	2	9	Y	2					66
10	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3			Y	-0-					66
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					66
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 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	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					22
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					22
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					22
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					22
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					22
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1					23
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	272	3	1	9	Y	1					24
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					24
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			Y	-0-					24
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					24
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					24
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					36
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			Y	-0-					36
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					36
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					36
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					36
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					36
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					36
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					36
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					36
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					36
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					36
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					46
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					46
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					46
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2					48
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					48
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	Y	2					50
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	253	3	6	9	Y	5					55
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	267	3	1	9	Y	1					56
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-	1	5			55
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					55
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					55
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2					57

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					38
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			Y	-0-					38
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					38
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					38
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					38
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					38
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					38
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					38
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					38
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					38
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					38
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					28
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					28
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4	9	Y	4					32
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					34
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					34
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					34
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					34
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					34
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					34
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					34
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					34
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					12
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					12
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					12
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					12
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					12
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					12
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					12
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					12
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					12
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					12
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					12
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					8
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					8
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					8
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1231	3	7	9	Y	6					14
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					14
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					14
07	1271	N	993	-0-	-278	-0-	991	3	2	9	Y	2					16
08	1333	N	521	-0-	-812	-0-	521	3			Y	-0-					16
09	900	N	434	-0-	-466	-0-	434	3			Y	-0-					16
10	992	N	368	-0-	-624	-0-	367	3	1	9	Y	1					17
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	362	3	3	9	Y	3					20
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	362	3	3	9	Y	3					23

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 305 RRCID -> 209560 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 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	837	N	707	-0-	-130	-0-	706	3	1	9	Y	1					74
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	3	4	9	Y	4					78
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			Y	-0-	73	1			5
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					5
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	879	3	9	9	Y	8					13
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					13
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	830	3	4	9	Y	4					17
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	832	3	2	9	Y	2					19
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	806	3	1	9	Y	1					20
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	824	3	3	9	Y	3					23
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	805	3	4	9	Y	4					27
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	830	3	3	9	Y	3					30

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 203 RRCID -> 209563 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	373	3	6	9	Y	5					19
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	322	3	8	9	Y	7					26
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	335	3	12	9	Y	11					37
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	Y	1					38
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4	9	Y	4					42
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					42
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2					44
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					44
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					44
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					44
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					44
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BAILEY WELL #: 313 RRCID -> 209565 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					12
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					12
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					12
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					12
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					12
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					12
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					12
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					12
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					12
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					12
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					12
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					24
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	72	3			Y	-0-					24
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					24
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3					27
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					27
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					27
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					27
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					27
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					28
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					28
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			Y	-0-					35
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					35
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	586	3	3	9	Y	3					38
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			Y	-0-					38
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			Y	-0-					38
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	3	1	9	Y	1					39
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	Y	5					44
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					44
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	Y	2					46
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					46
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	3			Y	-0-					46
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	623	3	7	9	Y	6					52

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					6
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			Y	-0-					6
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					6
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					6
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					6
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					6
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					6
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	209	3	1	9	Y	1					7
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					7
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					7
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					7
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					12
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					12
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					12
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					12
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					12
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	8	3	1	9	Y	1					13
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					14
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	52	3	3	9	Y	3					17
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					19
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					19
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					19
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					6
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					6
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					6
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					6
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					6
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					6
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					6
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					6
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					6
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					6
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 109 RRCID -> 209575 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					3
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	266	3			Y	-0-					3
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	343	3	13	9	Y	12					15
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	377	3	7	9	Y	6					21
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3					24
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					24
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	Y	5					29
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	362	3	2	9	Y	2					31
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	332	3	3	9	Y	3					34
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	326	3	1	9	Y	1					35
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			Y	-0-					35
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	611	-0-	-40	-0-	611	3			Y	-0-					53
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	3	3	9	Y	3					56
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			Y	-0-					56
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	3	3	9	Y	3					59
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					59
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					59
07	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	3			Y	-0-					59
08	775	N	621	-0-	-154	-0-	619	3	2	9	Y	2					61
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	712	3	6	9	Y	5					66
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					66
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	3	4	9	Y	4					70
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	682	3	3	9	Y	3	60	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 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	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					33
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					33
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					33
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	N	4					37
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					37
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					37
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					37
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					37
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					37
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					37
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					37
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					25
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	N	4					29
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					29
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	164	3	3	9	N	3					32
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					32
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					32
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					32
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					32
09	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					32
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					32
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					32
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					22
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			N	-0-					22
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					22
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	266	3	2	9	N	2					24
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					24
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					24
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					24
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					24
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					24
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1					28
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					28
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	419	3	3	9	N	3					31
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	3	3	9	N	3					34
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	N	2					36
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					36
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					36
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					36
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					36
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					36
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					36
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1218	3	15	9	N	14					66
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	3	7	9	N	6	62	1			10
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1267	3	10	9	N	9					19
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1216	3	4	9	N	4					23
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1248	3	7	9	N	6					29
06	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1217	3	6	9	N	5					34
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1248	3	3	9	N	3					37
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1229	3	2	9	N	2					39
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	3			N	-0-					39
10	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1217	3	2	9	N	2					41
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					41
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1212	3	17	9	N	15					56

TOTAL GAS PROD: 14,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					17
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	N	3					20
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					20
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					20
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	523	3	3	9	N	3					23
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	N	1					24
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					24
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	3	3	9	N	3					27
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	499	3	1	9	N	1					28
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					28
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					28
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					16
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1					17
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	Y	3					20
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4					24
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	347	3	3	9	Y	3					27
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	339	3	1	9	Y	1					28
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	348	3	2	9	Y	2					30
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					30
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					30
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					30
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					30
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-72	-0-	484	3	2	9	Y	2					40
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	300	3	1	9	Y	1	26	1			15
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-					15
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	Y	3					18
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504	3	8	9	Y	7					25
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					25
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	489	3	6	9	Y	5					30
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	477	3	3	9	Y	3					33
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					33
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	480	3	6	9	Y	5					38
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					38
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1					32
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	Y	5					37
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4					41
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	Y	1					42
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	Y	2					44
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					45
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	388	3	4	9	Y	4					49
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					49
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					49
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					49
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					49
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					22
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			Y	-0-					22
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					22
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					22
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					22
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					22
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					22
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					22
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					22
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					22
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					22
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	Y	4					42
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					42
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	3	3	9	Y	3					45
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					45
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	Y	3					48
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1					49
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	Y	2					51
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					51
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			Y	-0-					51
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					51
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					51
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					5
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					5
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					5
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					5
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					5
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					5
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1					6
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					6
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					6
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					6
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					6
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					14
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					14
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	576	3	1	9	N	1					15
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					15
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3					18
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					18
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					18
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	603	3	2	9	N	2					20
09	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	3			N	-0-					20
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					20
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					20
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					23
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					23
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					23
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					23
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					23
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					23
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					23
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					23
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					23
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					23
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					23
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					35
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					35
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	613	3	13	9	N	12	32	1			15
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	603	3	4	9	N	4					19
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	3	9	9	N	8					27
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3	9	N	3					30
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	614	3	2	9	N	2					32
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	565	3	2	9	N	2					34
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	568	3	3	9	N	3					37
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	571	3	2	9	N	2					39
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	N	2					41
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	587	-0-	-2	-0-	586	3	1	9	Y	1					9
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3					12
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	565	3	1	9	Y	1					13
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	3	3	9	Y	3					16
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	591	3	4	9	Y	4					20
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	Y	3					23
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	541	3	4	9	Y	4					27
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-					27
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2					29
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					29
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					29
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					52
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					52
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					52
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					52
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			Y	-0-					52
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			Y	-0-					52
07	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			Y	-0-					52
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					52
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					52
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					52
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			Y	-0-					52
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	352	-0-	-51	-0-	345	3	7	9	N	6					35
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1	9	N	1					36
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	334	3	1	9	N	1					37
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	N	2					39
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					39
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					39
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					39
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	N	3					42
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1					43
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	N	2					45
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					45
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-55	-0-	222	3	2	9	N	2					39
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	180	3	3	9	N	3					42
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-	32	1			10
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					10
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	51	3	21	9	N	19					29
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	3			N	-0-					29
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	41	3	2	9	N	2					31
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					31
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3	9	N	3					34
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	N	2					36
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	284	3	14	9	N	13					49
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	3	8	9	N	7					56

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					27
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					27
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	3	1	9	Y	1					28
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	137	3	1	9	Y	1					29
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					29
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					29
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					29
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					29
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					29
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					29
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					29
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	Y	3					13
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					13
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					13
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	321	3	4	9	Y	4					17
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					17
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					17
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					17
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5					22
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-					22
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					22
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	281	3	1	9	Y	1					23
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					28
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					28
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	3	4	9	Y	4					32
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					32
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	398	3	11	9	Y	10					42
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	3			Y	-0-					42
07	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			Y	-0-					42
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					44
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4					48
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					48
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	498	3	2	9	Y	2					50
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	453	3	1	9	Y	1					51

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	518	3	12	9	N	11					48
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	488	3	12	9	N	11	41	1			18
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	517	3	18	9	N	16					34
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	522	3	17	9	N	15					49
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	536	3	35	9	N	32					81
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	514	3	14	9	N	13	74	1			20
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	532	3	3	9	N	3					23
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	526	3	20	9	N	18					41
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	481	3	15	9	N	14					55
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	496	3	7	9	N	6					61
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	469	3	7	9	N	6					67
12	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					24
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					24
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					24
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	147	3	2	9	N	2					26
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	N	1					27
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					27
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					27
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					27
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					27
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					27
11	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					27
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					9
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	3			Y	-0-					9
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					9
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					9
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					9
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					9
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					9
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					9
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					9
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					9
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					9
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					33
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					33
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					33
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					33
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					33
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					33
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					33
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					33
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					33
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					33
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					33
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					24
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			Y	-0-					24
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					24
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					24
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					24
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	194	3	7	9	Y	6					30
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4	9	Y	4					34
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					34
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					34
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					34
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 2401 RRCID -> 212352 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	30					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	102	1			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	43	1			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	61	1			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	693	-0-	-144	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					112
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2	9	Y	2					114
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					114
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3					117
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	Y	5					122
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	Y	7					129
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	Y	5					134
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	Y	2					136
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	Y	3					139
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					139
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	Y	3					142
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3	75	1			70

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					9
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	152	3			Y	-0-					9
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					9
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			Y	-0-					9
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					9
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					9
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	1					10
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					10
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					10
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					10
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					10
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					28
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					28
07	T. A.		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					28
08	T. A.		4	-0-	4	27	4	3			Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					28
10	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					28
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					21
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					21
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					21
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					21
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					21
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					21
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					21
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1					22
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					23
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					24
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-	1	5			23

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					41
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					41
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	3	2	9	Y	2					43
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1					44
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					44
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			Y	-0-					44
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					44
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					44
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					44
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					44
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	376	3	1	9	Y	1					45
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					43
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3			Y	-0-					43
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					43
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					43
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					43
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					43
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	327	3	1	9	Y	1					44
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	3	3	9	Y	3					47
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					47
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					47
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					47
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					35
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					35
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					35
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2					37
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					37
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2					39
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	119	3	3	9	Y	3					42
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	Y	1					43
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	108	3	4	9	Y	4					47
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					47
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					47
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					3
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					3
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					3
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					3
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					3
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					3
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					3
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					3
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					3
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					3
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					3
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1122	-0-	-56	-0-	1105	3	17	9	Y	15					73
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	1007	3	9	9	Y	8					81
03	1209	N	946	-0-	-263	-0-	944	3	2	9	Y	2	52	1			31
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1060	3	11	9	Y	10					41
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1117	3	10	9	Y	9					50
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			Y	-0-					50
07	1116	N	839	-0-	-277	-0-	839	3			Y	-0-					50
08	1116	N	996	-0-	-120	-0-	987	3	9	9	Y	8					58
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	852	3	7	9	Y	6					64
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	3	3	9	Y	3					67
11	960	N	826	-0-	-134	-0-	822	3	4	9	Y	4					71
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	817	3	4	9	Y	4					75

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	Y	3					37
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					37
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	Y	2					39
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					39
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2					41
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	428	3	40	9	Y	36					77
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	362	3	6	9	Y	5					82
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					82
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	313	3	2	9	Y	2					84
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					84
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	Y	4					88
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	392	3	7	9	Y	6	80	1			14

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					66
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-					66
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					66
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					66
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					66
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					66
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					66
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					66
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					66
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					66
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					66
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 601 RRCID -> 212425 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	903	3	15	9	N	14					42
02	812	N	746	-0-	-66	-0-	738	3	8	9	N	7					49
03	992	N	877	-0-	-115	-0-	868	3	9	9	N	8	45	1			12
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	948	3	15	9	N	14					26
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	960	3	22	9	N	20					46
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	926	3	10	9	N	9	45	1			10
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	955	3	15	9	N	14					24
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	962	3	20	9	N	18					42
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	926	3	11	9	N	10					52
10	961	N	848	-0-	-113	-0-	844	3	4	9	N	4					56
11	960	N	698	-0-	-262	-0-	697	3	1	9	N	1					57
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	927	3	2	9	N	2					59

TOTAL GAS PROD: 10,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	202	3	48	9	N	44					81
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	181	3	35	9	N	32	76	1			37
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	203	3	40	9	N	36	70	1			3
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	195	3	47	9	N	43					46
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	199	3	48	9	N	44					90
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	192	3	46	9	N	42	103	1			29
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	195	3	35	9	N	32					61
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	179	3	23	9	N	21					82
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	160	3	24	9	N	22					104
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	159	3	9	9	N	8	99	1			13
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					13
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	127	3	17	9	N	15					28

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					16
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					16
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3					19
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					19
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1					20
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					20
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	N	1					21
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					21
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					21
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					21
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					21
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	N	1					22

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					22
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					22
03	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	3			N	-0-					22
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					22
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					22
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					22
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					22
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					22
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					22
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					22
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					22
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-80	-0-	595	3	7	9	N	6					45
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	593	3	4	9	N	4					49
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	634	3	13	9	N	12	41	1			20
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1					21
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	635	3	1	9	N	1					22
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	608	3	7	9	N	6					28
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2					30
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	614	3	8	9	N	7					37
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	603	3	4	9	N	4					41
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					41
11	600	N	430	-0-	-170	-0-	430	3			N	-0-					41
12	620	N	500	-0-	-120	-0-	497	3	3	9	N	3					44

TOTAL GAS PROD: 6,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	740	-0-	-159	-0-	721	3	19	9	N	17					75
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	3	8	9	N	7	64	1			18
03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	3			N	-0-					18
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	3	13	9	N	12					30
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	N	8					38
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	3			N	-0-					38
07	744	N	541	-0-	-203	-0-	539	3	2	9	N	2					40
08	992	N	653	-0-	-339	-0-	647	3	6	9	N	5					45
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					45
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	3	6	9	N	5					50
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					50
12	992	N	317	-0-	-675	-0-	317	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					15
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-					15
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					15
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					15
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					15
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					15
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					15
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					15
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					15
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					15
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					15
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	20					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	47	1			97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 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	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					13
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					13
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					13
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					13
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					13
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					16
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					16
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					16
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					16
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					16
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					16
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					16
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					16
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					16
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					16
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					16
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-27	-0-	406	3	1	9	N	1					29
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					31
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	429	3	3	9	N	3					34
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	N	1					35
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	414	3	1	9	N	1					36
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					36
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					36
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	383	3	1	9	N	1					37
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					37
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					37
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					37
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	538	-0-	-51	-0-	534	3	4	9	N	4					70
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3	9	N	3					73
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	3	7	9	N	6	71	1			8
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	N	1					9
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					9
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					9
07	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					9
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					9
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	3			N	-0-					9
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					9
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					9
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					10
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					10
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					10
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					10
05	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	3			N	-0-					10
06	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					10
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	3			N	-0-					10
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					10
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					10
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					10
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					10
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 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	682	N	626	-0-	-56	-0-	624	3	2	9	N	2					35
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	573	3	3	9	N	3					38
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					38
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					38
05	651	N	515	-0-	-136	-0-	513	3	2	9	N	2					40
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					40
07	558	N	458	-0-	-100	-0-	455	3	3	9	N	3					43
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					43
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					43
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					43
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					43
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					68
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	456	3	4	9	N	4	72	1			-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	N	3					3
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	N	7					10
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	535	3	3	9	N	3					13
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	497	3	3	9	N	3					16
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					16
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					16
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	N	1					17
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	N	7					24
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	3	4	9	N	4					28

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					13
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					13
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					13
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					13
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	532	3	2	9	N	2					15
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					15
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	979	3	4	9	N	4					19
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					19
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	3	2	9	N	2					21
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					21
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					21
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					3
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					3
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					3
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					3
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					3
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					3
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					3
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					3
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					3
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					3
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					3
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1565	3	21	9	N	19					41
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	3	11	9	N	10					51
03	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1729	3	20	9	N	18	54	1			15
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1688	3	12	9	N	11					26
05	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1718	3	12	9	N	11					37
06	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1635	3	8	9	N	7					44
07	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1400	3			N	-0-					44
08	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	1335	3			N	-0-					44
09	1650	N	1111	-0-	-539	-0-	1111	3			N	-0-					44
10	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	1051	3			N	-0-					44
11	1290	N	798	-0-	-492	-0-	798	3			N	-0-					44
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 17,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 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	310	N	237	-0-	-73	-0-	236	3	1	9	N	1					9
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					9
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4	9	N	4					13
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					13
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					13
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					13
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					13
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	N	1					14
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					14
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					14
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					14
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	254	3	1	9	Y	1					44
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	3			Y	-0-	39	1			5
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					5
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					5
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					5
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					5
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					5
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					5
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	168	3	2	9	Y	2					7
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					7
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					7
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	335	3	2	9	N	2					36
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	329	3	1	9	N	1					37
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	347	3	1	9	N	1					38
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1					39
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	362	3	4	9	N	4					43
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					43
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	358	3	6	9	N	5					48
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					48
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					48
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					48
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					48
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 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	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					18
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	N	2					20
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4					24
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	340	3	2	9	N	2					26
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	354	3	1	9	N	1					27
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					27
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					27
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					28
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					28
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					28
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	N	3					31
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	224	3			Y	-0-					60
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			Y	-0-					60
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					60
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					60
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	Y	6					66
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	Y	2					68
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	Y	3					71
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	206	3	3	9	Y	3					74
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	189	3	4	9	Y	4					78
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					78
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					78
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 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	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					13
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					13
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					13
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					13
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					13
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			Y	-0-					13
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					13
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					13
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					13
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					13
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					13
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 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	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	3	1	9	N	1					17
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					17
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					17
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					17
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					17
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					17
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					17
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					17
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					17
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					17
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					17
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					64
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2					66
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	3	8	9	Y	7					73
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2					75
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	149	3	3	9	Y	3					78
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					78
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1					79
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					79
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					79
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					79
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					79
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					63
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	33	3	2	9	N	2	53	1			12
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					12
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					12
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	N	2					14
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					14
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					14
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					14
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					14
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					14
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					14
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					21
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					21
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					21
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					21
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					21
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					21
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					21
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					21
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					21
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					21
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					21
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 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	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					36
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					36
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	3	2	9	Y	2					38
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1					39
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	3	11	9	Y	10					49
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	Y	1					50
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3					53
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	Y	2					55
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					55
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					55
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	Y	3					58
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	Y	3	48	1			13

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					20
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					20
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					20
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					20
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					20
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					20
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					22
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	3	6	9	Y	5					27
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					27
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					27
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					27
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 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	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			Y	-0-					19
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	3	6	9	Y	5					24
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	743	3	6	9	Y	5					29
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	699	3	7	9	Y	6					35
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	592	3	1	9	Y	1					36
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	611	3	2	9	Y	2					38
07	744	N	579	-0-	-165	-0-	577	3	2	9	Y	2					40
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	547	3	1	9	Y	1					41
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			Y	-0-					41
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					41
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3					44
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1					45

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					6
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					6
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					6
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					6
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					6
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					6
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					6
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					6
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					6
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					6
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					6
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					14
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	335	3	1	9	N	1					15
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					15
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					15
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					15
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					15
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					15
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6	9	N	5					20
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	292	3	3	9	N	3					23
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					23
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					23
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	3	1	9	N	1					16
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-					16
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					16
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					16
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					16
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					16
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					16
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					16
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					16
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					16
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					16
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-139	-0-	387	3	1	9	N	1					36
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	387	3			N	-0-					36
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					36
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					36
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	3	15	9	N	14					50
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-	5	5			45
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-	3	5			42
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	N	3					45
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					45
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					45
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					45
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					4
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					4
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					4
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					4
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					4
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					4
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					4
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					4
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					4
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					4
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					4
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					35
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			Y	-0-					35
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					35
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					35
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					35
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					35
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					35
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					35
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			Y	-0-					35
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					35
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					35
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-11	-0-	297	3	2	9	N	2					28
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	263	3	10	9	N	9					37
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	3	2	9	N	2					39
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	283	3	2	9	N	2					41
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					41
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	N	3					44
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	292	3	7	9	N	6					50
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					50
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	281	3	2	9	N	2					52
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	277	3	4	9	N	4					56
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					56
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 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	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					23
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			Y	-0-					23
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					23
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					23
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					23
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					23
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					23
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					23
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					23
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					23
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					23
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-66	-0-	428	3	2	9	N	2					14
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					19
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	N	3					22
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	N	2					24
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					24
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					24
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					24
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	N	3					27
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					27
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	461	3	3	9	N	3					30
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					30
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 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	589	N	528	-0-	-61	-0-	520	3	8	9	Y	7					28
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	497	3	2	9	Y	2					30
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	536	3	4	9	Y	4					34
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3					37
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	Y	6					43
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	3	1	9	Y	1					44
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					44
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4					48
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					48
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					48
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					48
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	418	3	7	9	N	6					19
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	400	3	3	9	N	3					22
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	427	3	1	9	N	1					23
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3					26
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2	9	N	2					28
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					28
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	407	3	1	9	N	1					29
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	386	3	2	9	N	2					31
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					31
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	374	3	1	9	N	1					32
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					32
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	661	-0-	-52	-0-	655	3	6	9	N	5					35
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	631	3	10	9	N	9					44
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	637	3	7	9	N	6					50
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	3	10	9	N	9					59
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	666	3	18	9	N	16					75
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	604	3	10	9	N	9					84
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	587	3	2	9	N	2	33	1			53
08	682	N	555	-0-	-127	-0-	552	3	3	9	N	3					56
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					56
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					56
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					56
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1506 RRCID -> 215558 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 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	992	N	947	-0-	-45	-0-	944	3	3	9	N	3					64
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	N	1					65
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	3	3	9	N	3					68
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					68
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	N	2					70
06	990	N	967	-0-	-23	-0-	965	3	2	9	N	2					72
07	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					72
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					72
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					72
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					72
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	954	3	2	9	N	2					74
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	964	3	1	9	N	1					75

TOTAL GAS PROD: 11,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					20
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					20
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					20
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					20
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					20
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					20
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					20
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					20
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					20
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					20
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					20
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 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	713	N	581	-0-	-132	-0-	572	3	9	9	N	8					28
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	543	3	6	9	N	5					33
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	591	3	8	9	N	7					40
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	N	5					45
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	571	3	3	9	N	3					48
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	572	3	4	9	N	4					52
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	583	3	1	9	N	1	40	1			13
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	3	4	9	N	4					17
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					17
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					17
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	3	7	9	N	6					23
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	3	8	9	N	7					30

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 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	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					10
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-					10
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	303	3	2	9	N	2					12
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					12
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					12
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					12
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	268	3	1	9	N	1					13
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	276	3	1	9	N	1					14
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					14
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					14
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					14
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	N	1					20
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					23
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	N	4					27
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	N	3					30
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	3	2	9	N	2					32
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	N	2					34
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	N	1					35
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					37
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	N	2					39
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					39
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	N	5					44
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-70	-0-	456	3	1	9	N	1					17
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					17
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					17
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	N	2					19
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					19
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					19
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					19
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					19
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-					19
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					19
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					19
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	547	3	8	9	N	7					24
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	524	3	11	9	N	10					34
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	566	3	9	9	N	8					42
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	N	2					44
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	551	3	4	9	N	4					48
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	538	3	3	9	N	3					51
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	544	3	7	9	N	6	45	1			12
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6	9	N	5					17
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	521	3	2	9	N	2					19
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					19
11	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-					19
12	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-11	-0-	462	3	23	9	Y	21					48
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	400	3	11	9	Y	10					58
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	460	3	11	9	Y	10	41	1			27
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	3	9	9	Y	8					35
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	444	3	12	9	Y	11					46
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	408	3	14	9	Y	13					59
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	416	3	12	9	Y	11					70
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	405	3	7	9	Y	6					76
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	417	3	19	9	Y	17	76	1			17
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	Y	7					24
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	3	17	9	Y	15					39
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	423	3	12	9	Y	11					50

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					35
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					35
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					35
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					35
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					35
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					35
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					35
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					35
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					35
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					35
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					35
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					24
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-					24
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	241	3	4	9	N	4					28
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	231	3	3	9	N	3					31
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					31
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					31
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					31
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					31
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					31
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					31
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					31
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					28
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					28
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					28
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					28
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					28
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					28
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					28
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					28
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					28
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					28
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					28
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					42
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	N	3	45	1			-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	425	3	7	9	N	6					6
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	N	2					8
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	3	2	9	N	2					10
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					10
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					10
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	404	3	2	9	N	2					12
09	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					12
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					12
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					12
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	N	1					13

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 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	682	N	637	-0-	-45	-0-	630	3	7	9	N	6					19
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	3	8	9	N	7					26
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	580	3	2	9	N	2					28
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	572	3	1	9	N	1					29
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	620	3	1	9	N	1					30
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	3	6	9	N	5					35
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					35
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					35
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					35
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					35
11	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-					35
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					14
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					14
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	175	3	2	9	N	2					16
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					16
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					16
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					16
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	N	3					19
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					19
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					19
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					19
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	511	3	7	9	N	6					26
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	N	3					29
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	528	3	8	9	N	7					36
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	505	3	3	9	N	3					39
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	500	3	4	9	N	4					43
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					43
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					43
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	476	3	2	9	N	2					45
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					45
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					45
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					45
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	459	3	4	9	N	4					49

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	3	3	9	Y	3					23
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4	9	Y	4					27
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1350	3	3	9	Y	3					30
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					30
05	1023	N	687	-0-	-336	-0-	687	3			Y	-0-					30
06	990	N	658	-0-	-332	-0-	656	3	2	9	Y	2					32
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	642	3	1	9	Y	1					33
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					33
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					33
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	Y	4					37
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					37
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 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	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					38
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					38
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					38
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					38
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					38
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					38
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					38
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					38
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					38
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					38
11	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					38
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					23
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					23
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	231	3	1	9	N	1					24
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					24
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					24
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					24
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					24
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					24
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					24
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					24
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					24
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					5
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			Y	-0-					5
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					5
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			Y	-0-					5
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					6
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	167	3	2	9	Y	2					8
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	81	3	3	9	Y	3					11
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2					13
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					13
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					13
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					13
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 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	744	N	692	-0-	-52	-0-	685	3	7	9	N	6					26
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	653	3	4	9	N	4					30
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	3	10	9	N	9					39
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	N	3					42
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	672	3	3	9	N	3					45
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	619	3	3	9	N	3					48
07	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-	39	1	1	5	8
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					8
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					8
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					8
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					8
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					52
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					52
03	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-	37	1			15
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					15
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					15
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	3	7	9	N	6					21
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					21
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					21
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					21
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					21
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					21
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	325	3			Y	-0-					67
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					67
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					67
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					67
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					67
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					67
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					67
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2					69
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					69
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					69
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					69
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2					71

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					11
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					11
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	69	3	2	9	N	2					13
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	N	1					14
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					14
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					14
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					14
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					14
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					14
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	75	3	6	9	N	5					19
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					19
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					13
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					13
03	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	3			N	-0-					13
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					13
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					13
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					13
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					13
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					13
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					13
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					13
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					13
12	558	N	56	-0-	-502	-0-	56	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					17
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					17
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					17
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					17
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					17
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	N	2					19
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					19
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					19
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					19
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					19
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 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	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			Y	-0-					43
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	3	7	9	Y	6					49
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	Y	8					57
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	440	3	7	9	Y	6					63
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	517	3	11	9	Y	10					73
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	431	3	8	9	Y	7					80
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			Y	-0-					80
08	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	3			Y	-0-					80
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	318	3	4	9	Y	4					84
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	Y	4					88
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	413	3	8	9	Y	7					95
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	3	10	9	Y	9	89	1			15

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					49
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			Y	-0-					49
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					49
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					49
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					49
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					49
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					49
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					49
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					49
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					49
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					49
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 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	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					12
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	584	3	8	9	N	7					19
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	617	3	3	9	N	3					22
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	534	3	4	9	N	4					26
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	503	3	3	9	N	3					29
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					29
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	746	3	7	9	N	6					35
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					35
09	540	N	424	-0-	-116	-0-	424	3			N	-0-					35
10	744	N	413	-0-	-331	-0-	413	3			N	-0-					35
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					35
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					12
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					12
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					12
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	N	2					14
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	243	3	2	9	N	2					16
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					16
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					16
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					16
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					16
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					16
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					16
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-					13
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	3			Y	-0-					13
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					13
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			Y	-0-					13
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			Y	-0-					13
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			Y	-0-					13
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	3	1	9	Y	1					14
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					14
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					14
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					14
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			Y	-0-					14
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					46
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	274	3	4	9	N	4					50
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	301	3	2	9	N	2	45	1			7
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					7
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	N	5					12
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					12
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					12
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					12
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					12
10	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					12
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					12
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-2	-0-	245	3	1	9	N	1					29
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					29
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					30
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	N	1					31
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					31
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					31
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					31
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	N	1					32
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					32
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					32
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					32
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					66
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					66
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	287	3	17	9	Y	15					81
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3	9	Y	3					84
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	3	3	9	Y	3					87
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	75	1			12
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					12
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1					13
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	Y	3					16
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4	9	Y	4					20
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2					22
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4					26

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 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	1023	N	885	-0-	-138	-0-	882	3	3	9	N	3					60
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	3	9	9	N	8	67	1			1
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	891	3	1	9	N	1					2
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	3			N	-0-					2
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					2
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	814	3	15	9	N	14					16
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	N	3					19
08	899	N	682	-0-	-217	-0-	680	3	2	9	N	2					21
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					21
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					21
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	N	3					24
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 9,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					21
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					21
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					21
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					21
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					21
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					21
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					21
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					21
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					21
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					21
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					21
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					29
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					29
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					29
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					29
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					29
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					29
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					29
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					29
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					29
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					29
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					29
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					21
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	N	6					27
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					27
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	171	3	3	9	N	3					30
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					30
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					30
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					30
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					30
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					30
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					30
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					30
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					34
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			Y	-0-					34
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					34
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					34
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					34
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					34
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					34
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					34
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					34
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					34
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					34
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-43	-0-	267	3			Y	-0-					50
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	3			Y	-0-					50
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					50
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					50
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					50
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					50
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					50
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	224	3	8	9	Y	7					57
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	Y	2					59
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					59
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					59
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 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	713	N	627	-0-	-86	-0-	621	3	6	9	N	5					49
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	572	3	7	9	N	6					55
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-	45	1	5	5	5
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	548	3	11	9	N	10					15
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	575	3	8	9	N	7					22
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					22
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	566	3	4	9	N	4					26
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					26
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					26
10	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-					26
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					26
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			Y	-0-					36
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1					37
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					37
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1					38
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	375	3	1	9	Y	1					39
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					39
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	Y	3					42
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					42
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3					45
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					45
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					45
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

01	558	N	521	-0-	-37	-0-	520	3	1	9	N	1					24
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	459	3	2	9	N	2					26
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					26
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	466	3	2	9	N	2					28
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	3	1	9	N	1					29
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	439	3	2	9	N	2					31
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	438	3	1	9	N	1					32
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	445	3	4	9	N	4					36
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					36
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	428	3	1	9	N	1					37
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					37
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	367	3	2	9	N	2					39

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					3
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			Y	-0-					3
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					3
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					3
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	260	3	2	9	Y	2					5
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					5
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	Y	2					7
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	3	8	9	Y	7					14
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	3	2	9	Y	2					16
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					16
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					16
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-65	-0-	493	3			Y	-0-					19
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	3			Y	-0-					19
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					19
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					19
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					19
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					19
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	3	3	9	Y	3					22
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	618	3	2	9	Y	2					24
09	750	N	575	-0-	-175	-0-	575	3			Y	-0-					24
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			Y	-0-					24
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			Y	-0-					24
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					22
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					22
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					22
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					23
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					24
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					24
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					24
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					24
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					24
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					24
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					24
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					20
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	Y	2					22
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	3	6	9	Y	5					27
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	365	3	1	9	Y	1					28
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-					28
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	363	3	2	9	Y	2					30
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					30
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	337	3	2	9	Y	2					32
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-					32
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					32
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					32
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	645	-0-	-37	-0-	637	3	8	9	Y	7					30
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	577	3	3	9	Y	3					33
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	655	3	4	9	Y	4					37
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	611	3	3	9	Y	3					40
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3					43
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	627	3	2	9	Y	2					45
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	Y	3					48
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	3	2	9	Y	2					50
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	3			Y	-0-					50
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			Y	-0-					50
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					50
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	417	3	2	9	N	2					29
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	3	9	9	N	8					37
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	422	3	6	9	N	5					42
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	448	3	9	9	N	8					50
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	472	3	17	9	N	15					65
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	N	2	59	1			8
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	410	3	1	9	N	1					9
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	411	3	7	9	N	6					15
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					15
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					15
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	340	3	4	9	N	4					19
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	355	3	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	3	7	9	N	6					14
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	556	3	6	9	N	5					19
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	N	7					26
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	3	3	9	N	3					29
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	N	5					34
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	558	3	2	9	N	2					36
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	648	3	6	9	N	5					41
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					41
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	N	1					42
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					42
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	3	2	9	N	2					44
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	603	-0-	-203	-0-	596	3	7	9	Y	6					70
02	728	N	637	-0-	-91	-0-	631	3	6	9	Y	5	71	1			4
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	3	1	9	Y	1					5
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	3	4	9	Y	4					9
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	590	3	7	9	Y	6					15
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	3			Y	-0-					15
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	715	3	4	9	Y	4					19
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	3	4	9	Y	4					23
09	690	N	580	-0-	-110	-0-	579	3	1	9	Y	1					24
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					24
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	3			Y	-0-					24
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	3	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 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	651	N	617	-0-	-34	-0-	611	3	6	9	Y	5					28
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	581	3	7	9	Y	6					34
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	609	3	2	9	Y	2					36
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	572	3	2	9	Y	2					38
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	471	3	3	9	Y	3					41
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			Y	-0-					41
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-					41
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					41
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					41
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					41
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					41
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					22
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1					23
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					24
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					24
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					24
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					24
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					24
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					24
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	3	3	9	Y	3					27
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					27
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					27
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					10
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4					14
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					16
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					16
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					16
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					16
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					16
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	N	5					21
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					22
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					22
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					22
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					44
02	336	N	208	-0-	-128	-0-	208	3			N	-0-					44
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					44
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	278	3	19	9	N	17					61
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	3	6	9	N	5					66
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	N	4					70
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	249	3	3	9	N	3					73
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	305	3	9	9	N	8					81
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					81
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					81
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					81
12	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					21
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					21
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					21
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					21
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					21
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					21
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					21
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					21
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					21
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-64	-0-	550	3	6	9	Y	5					56
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	445	3	1	9	Y	1					57
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	459	3	1	9	Y	1					58
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	3			Y	-0-					58
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			Y	-0-					58
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			Y	-0-					58
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6	9	Y	5					63
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1					64
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					64
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					64
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					64
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	Y	3	51	1			16

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3					39
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2					41
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	3	3	9	Y	3					44
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2					46
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4					50
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	3	7	9	Y	6					56
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	228	3	2	9	Y	2					58
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	232	3	3	9	Y	3					61
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-	5	5			56
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	3	9	9	Y	8					64
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	229	3	3	9	Y	3					67
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	230	3	1	9	Y	1					68

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					14
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					14
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					23
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					23
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					23
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					23
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					23
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					23
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					23
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					23
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					23
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					23
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					23
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-	5	5			20
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-	5	5			15
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-	5	5			10
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	5	5			5
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					5
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					5
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					5
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	443	3	1	9	N	1					6
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					6
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					6
11	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	3			N	-0-					6
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-	5	5			12
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-	5	5			7
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	647	3	8	9	N	7					14
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					14
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	670	3	6	9	N	5					19
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	620	3	1	9	N	1					20
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	630	3	1	9	N	1					21
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	626	3	2	9	N	2					23
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					23
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	3	3	9	N	3					26
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					26
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	636	-0-	-174	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	374	3	2	9	Y	2					38
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	354	3	1	9	Y	1					39
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	Y	2					41
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					41
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			Y	-0-					41
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	Y	2					43
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	353	3	7	9	Y	6					49
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	Y	3					52
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					52
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					52
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					52
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	353	3	1	9	Y	1					53

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-	1	5			30
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					30
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					30
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1					31
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					31
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	Y	1					32
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	156	3	6	9	Y	5					37
08	341	N	139	-0-	-202	-0-	133	3	6	9	Y	5					42
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					42
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					42
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					42
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					36
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					36
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					36
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	191	3	3	9	Y	3					39
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	209	3	9	9	Y	8					47
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					47
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3					50
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	3	3	9	Y	3					53
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					53
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					53
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					53
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1298	-0-	-66	-0-	1291	3	7	9	N	6					49
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	3	21	9	N	19	58	1			10
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1311	3	2	9	N	2					12
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1129	3	1	9	N	1					13
05	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1062	3	1	9	N	1					14
06	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	3			N	-0-					14
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	3	11	9	N	10					24
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1268	3	4	9	N	4					28
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					28
10	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1142	3			N	-0-					28
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1072	3	23	9	N	21					49
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 14,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3	N	-0-	23
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3	N	-0-	23
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	23
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	23
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	23
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-	23
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-	23
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	23
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-	23
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-	23
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-	23
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-	23

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3	Y	-0-	-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	591	3	Y	-0-	-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3	Y	-0-	-0-
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	3	Y	-0-	-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3	Y	-0-	-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	Y	-0-	-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	Y	-0-	-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	Y	-0-	-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	Y	-0-	-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	Y	-0-	-0-
11	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	3	Y	-0-	-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 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	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					15
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	N	4					19
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1					20
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	3	2	9	N	2					22
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					22
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					22
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					22
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					22
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					22
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					22
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					22
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-					27
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					27
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					27
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					27
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					27
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-					27
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					27
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					27
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					27
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					27
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					27
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	N	3					12
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					12
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	292	3	8	9	N	7					19
04	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	3			N	-0-					19
05	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					19
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	3			N	-0-					19
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					19
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					19
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					19
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					19
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					19
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 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	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					55
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	434	3	1	9	Y	1					56
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					56
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					56
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	457	3	1	9	Y	1					57
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	433	3	4	9	Y	4					61
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	457	3	2	9	Y	2					63
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	448	3	3	9	Y	3					66
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					66
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					66
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			Y	-0-					66
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					59
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	Y	4					63
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			Y	-0-					63
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	531	3	2	9	Y	2					65
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					65
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	518	3	4	9	Y	4	61	1			8
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					8
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1					9
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					9
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					9
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	524	3	1	9	Y	1					10
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	532	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					12
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					12
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					12
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					12
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					12
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					12
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2					14
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2					16
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					16
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					16
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					16
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					45
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			Y	-0-					45
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1					46
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					46
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					46
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					46
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					46
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					46
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					46
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					46
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					46
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					44
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					44
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					44
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					44
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					44
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					44
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					44
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					44
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					44
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					44
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					44
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					32
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					32
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					32
05	837	N	271	-0-	-566	-0-	271	3			N	-0-					32
06	810	N	183	-0-	-627	-0-	183	3			N	-0-					32
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					32
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					32
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					32
10	837	N	489	-0-	-348	-0-	489	3			N	-0-					32
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					32
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	660	-0-	-53	-0-	658	3	2	9	Y	2					44
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6	9	Y	5					49
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	692	3	8	9	Y	7					56
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	3	6	9	Y	5					61
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	702	3	4	9	Y	4					65
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	3	3	9	Y	3					68
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	821	3	10	9	Y	9					77
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			Y	-0-					77
09	810	N	700	-0-	-110	-0-	699	3	1	9	Y	1					78
10	837	N	691	-0-	-146	-0-	688	3	3	9	Y	3	46	1			35
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			Y	-0-					35
12	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 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	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					42
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					42
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					42
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					42
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			Y	-0-					42
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-					42
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					42
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					42
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					42
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					42
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					42
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 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	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					43
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	59	3			N	-0-					43
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					43
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	N	5					48
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					48
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					48
07	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			N	-0-	37	1	1	5	10
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					10
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					10
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					10
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					10
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-34	-0-	517	3	7	9	N	6					20
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	N	6					26
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	461	3	2	9	N	2					28
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	475	3	9	9	N	8					36
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	465	3	2	9	N	2					38
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					38
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					38
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					38
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					38
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					38
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					38
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	3			N	-0-					14
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					14
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					14
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					14
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					14
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					14
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					14
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					14
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					14
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					14
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					14
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	415	-0-	-50	-0-		415	3			Y	-0-					6
02	392	N	370	-0-	-22	-0-		370	3			Y	-0-					6
03	465	N	383	-0-	-82	-0-		383	3			Y	-0-					6
04	390	N	388	-0-	-2	-0-		388	3			Y	-0-					6
05	403	N	376	-0-	-27	-0-		376	3			Y	-0-					6
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-		361	3			Y	-0-					6
07	403	N	368	-0-	-35	-0-		368	3			Y	-0-					6
08	372	N	363	-0-	-9	-0-		363	3			Y	-0-					6
09	360	N	344	-0-	-16	-0-		344	3			Y	-0-					6
10	372	N	361	-0-	-11	-0-		361	3			Y	-0-					6
11	360	N	341	-0-	-19	-0-		341	3			Y	-0-					6
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-		351	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	497	-0-	-61	-0-		495	3	2	9	Y	2					28
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-		511	3	3	9	Y	3					31
03	589	N	518	-0-	-71	-0-		518	3			Y	-0-					31
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-		572	3	4	9	Y	4					35
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-		624	3	4	9	Y	4					39
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-		889	3	8	9	Y	7					46
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-		1062	3	6	9	Y	5					51
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		1090	3	2	9	Y	2					53
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	3			Y	-0-					53
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-		728	3	6	9	Y	5					58
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-		483	3			Y	-0-					58
12	496	N	492	-0-	-4	-0-		492	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-		325	3	2	9	Y	2					21
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-		288	3			Y	-0-					21
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-		319	3			Y	-0-					21
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-		300	3			Y	-0-					21
05	310	N	309	-0-	-1	-0-		309	3			Y	-0-					21
06	300	N	294	-0-	-6	-0-		292	3	2	9	Y	2					23
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-		294	3			Y	-0-					23
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290	3			Y	-0-					23
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-		315	3			Y	-0-					23
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-		290	3	1	9	Y	1					24
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-		283	3			Y	-0-					24
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-		286	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					32
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	3	8	9	Y	7					39
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3			Y	-0-					39
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	527	3	3	9	Y	3					42
05	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	3			Y	-0-					42
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	501	3	1	9	Y	1					43
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			Y	-0-					43
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					43
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					43
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			Y	-0-					43
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	3	2	9	Y	2					45
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3					48

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					56
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1					57
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	191	3	8	9	Y	7	56	1			8
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					8
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1					9
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					9
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					9
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					9
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					9
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					9
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					9
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	3	4	9	Y	4					14
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			Y	-0-					14
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					14
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2					16
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	Y	3					19
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					19
07	496	N	392	-0-	-104	-0-	388	3	4	9	Y	4					23
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	429	3	2	9	Y	2					25
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1	9	Y	1					26
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	Y	2					28
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	Y	2					30
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	431	3	1	9	Y	1					31

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					12
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	Y	3					15
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	241	3	2	9	Y	2					17
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	3	4	9	Y	4					21
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	238	3	6	9	Y	5					26
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	228	3	12	9	Y	11					37
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	242	3	10	9	Y	9					46
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					48
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	Y	2					50
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	3	4	9	Y	4	49	1			5
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					5
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	3	3	9	N	3					41
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	3			N	-0-					41
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					41
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	502	3	10	9	N	9					50
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	549	3	3	9	N	3					53
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	534	3	2	9	N	2					55
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	3	3	9	N	3					58
08	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	3			N	-0-					58
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					58
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					58
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					58
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	567	3	10	9	N	9					67

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					27
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					27
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					27
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					27
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					27
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					27
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					27
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					27
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					27
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					27
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					27
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	3	4	9	N	4					46
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	229	3	2	9	N	2					48
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					48
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	227	3	2	9	N	2					50
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					50
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	3	1	9	N	1	46	1			5
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					5
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					5
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					5
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					5
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					5
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1007 RRCID -> 226767 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					2
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					2
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					2
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	3	6	9	N	5					7
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	442	3	1	9	N	1					8
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					8
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					8
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					8
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					8
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					8
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					8
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	N	1					9

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 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	527	N	439	-0-	-88	-0-	438	3	1	9	Y	1					39
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	466	3	4	9	Y	4					43
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	430	3	3	9	Y	3					46
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	470	3	15	9	Y	14					60
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	398	3	6	9	Y	5					65
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	337	3	7	9	Y	6					71
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	349	3	7	9	Y	6					77
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	337	3	3	9	Y	3					80
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					80
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					80
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					80
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					37
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					37
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					37
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					37
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					37
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					37
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					37
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					37
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					37
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					37
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					37
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					1
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					1
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					1
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	Y	1					2
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	Y	4					6
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2					8
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					8
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					8
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					8
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-110	-0-	714	3	13	9	Y	12					107
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	841	3	18	9	Y	16	104	1			19
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	798	3	4	9	Y	4					23
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	564	3	12	9	Y	11					34
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	943	3	20	9	Y	18					52
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	922	3	20	9	Y	18					70
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	895	3	15	9	Y	14					84
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	888	3	17	9	Y	15					99
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	3	10	9	Y	9	95	1			13
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	3	4	9	Y	4					17
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	836	3	17	9	Y	15					32
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	838	3	13	9	Y	12					44

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	3	8	9	N	7	47	1			45
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	1319	3	11	9	N	10					55
03	1488	N	999	-0-	-489	-0-	991	3	8	9	N	7					62
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	3	10	9	N	9					71
05	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1462	3	7	9	N	6					77
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	3	17	9	N	15	47	1			45
07	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1383	3	4	9	N	4					49
08	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1361	3	11	9	N	10					59
09	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1325	3	10	9	N	9					68
10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1359	3	11	9	N	10					78
11	1320	N	475	-0-	-845	-0-	475	3			N	-0-					78
12	1395	N	1047	-0-	-348	-0-	1040	3	7	9	N	6					84

TOTAL GAS PROD: 15,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					32
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					32
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					32
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					32
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3					35
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					35
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					35
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					35
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					35
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					35
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					35
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					45
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					45
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					45
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	3	1	9	N	1					46
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	113	3	3	9	N	3					49
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-	45	1	1	5	3
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					3
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					3
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					3
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					3
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					3
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	268	3	1	9	Y	1					6
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			Y	-0-					6
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					6
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					6
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1					7
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			Y	-0-					7
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	278	3	9	9	Y	8					15
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	268	3	1	9	Y	1					16
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	254	3	1	9	Y	1					17
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					17
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					17
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	565	3	9	9	Y	8					15
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	Y	2					17
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	604	3	10	9	Y	9					26
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	3	9	9	Y	8					34
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	3	10	9	Y	9					43
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2					45
07	620	N	440	-0-	-180	-0-	436	3	4	9	Y	4					49
08	589	N	469	-0-	-120	-0-	466	3	3	9	Y	3					52
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	400	3	3	9	Y	3					55
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					55
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			Y	-0-					55
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	794	3			Y	-0-	2	5			-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					27
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	406	3	1	9	Y	1					28
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					28
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					28
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	413	3	1	9	Y	1					29
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					29
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	474	3	6	9	Y	5					34
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	Y	3					37
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			Y	-0-					37
10	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					37
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			Y	-0-					37
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 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	403	N	367	-0-	-36	-0-	363	3	4	9	N	4					17
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	351	3	7	9	N	6					23
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	375	3	4	9	N	4					27
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	3	8	9	N	7					34
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	382	3	4	9	N	4					38
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1					39
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	367	3	4	9	N	4					43
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					43
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					43
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					43
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	N	2					45
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-36	-0-	614	3	1	9	N	1					29
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					31
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	672	3	4	9	N	4					35
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4	9	N	4					39
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	N	3					42
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	N	1					43
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	N	2					45
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					45
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	615	3	1	9	N	1					46
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					46
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					46
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	706	3	9	9	Y	8					66
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	3	4	9	Y	4					70
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	590	3	1	9	Y	1	56	1			15
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					15
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	Y	1					16
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	450	3	6	9	Y	5					21
07	744	N	556	-0-	-188	-0-	554	3	2	9	Y	2					23
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	Y	3					26
09	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	3			Y	-0-					26
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					26
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	634	3	4	9	Y	4					30
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5					35

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					6
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					6
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					6
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	N	1					7
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					7
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					7
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					7
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					7
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					7
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					7
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					7
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					14
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			Y	-0-					14
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					14
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					14
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					14
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					14
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					14
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					14
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					14
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					14
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					14
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	591	3	3	9	N	3					51
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	3	9	9	N	8	39	1			20
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	613	3	2	9	N	2					22
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					22
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	622	3	6	9	N	5					27
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	576	3	1	9	N	1					28
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	597	3	1	9	N	1					29
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	594	3	6	9	N	5					34
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					34
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					36
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					36
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					44
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					44
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					44
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					44
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	3	6	9	Y	5					49
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					49
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	Y	4					53
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5					58
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	3	6	9	Y	5					63
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					63
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			Y	-0-					63
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-8	-0-	611	3	1	9	Y	1					9
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	478	3	4	9	Y	4					13
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	562	3	2	9	Y	2					15
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			Y	-0-					15
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	3	2	9	Y	2					17
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					17
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	3	2	9	Y	2					19
08	589	N	469	-0-	-120	-0-	468	3	1	9	Y	1					20
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	3			Y	-0-					20
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			Y	-0-					20
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					20
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1052	3	2	9	Y	2					65
02	924	N	808	-0-	-116	-0-	806	3	2	9	Y	2					67
03	1116	N	770	-0-	-346	-0-	767	3	3	9	Y	3					70
04	1020	N	730	-0-	-290	-0-	730	3			Y	-0-					70
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			Y	-0-					70
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			Y	-0-					70
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	3	2	9	Y	2					72
08	837	N	729	-0-	-108	-0-	727	3	2	9	Y	2					74
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			Y	-0-					74
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					74
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			Y	-0-					74
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-16	-0-	386	3	1	9	Y	1					46
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-					46
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	358	3	3	9	Y	3					49
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					49
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					49
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			Y	-0-					49
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					49
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	Y	4					53
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					53
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					53
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2					55
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3					58

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					24
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	414	3	2	9	N	2					26
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					26
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	N	1					27
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	451	3	1	9	N	1					28
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					28
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	444	3	1	9	N	1					29
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					29
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					29
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					29
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					29
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	803	-0-	-189	-0-	793	3	10	9	Y	9					41
02	896	N	831	-0-	-65	-0-	830	3	1	9	Y	1					42
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	3	4	9	Y	4					46
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	3	11	9	Y	10					56
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	3	1	9	Y	1					57
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	3	11	9	Y	10					67
07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	755	3	2	9	Y	2					69
08	1240	N	834	-0-	-406	-0-	834	3			Y	-0-					69
09	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	3			Y	-0-					69
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					69
11	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	3			Y	-0-					69
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					31
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					31
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					31
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					31
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					31
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					31
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	67	3	3	9	Y	3					34
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	3	8	9	Y	7					41
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					41
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					41
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					41
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					51
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					51
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					51
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					51
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					51
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					51
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					51
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					51
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					51
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					51
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					51
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					21
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					21
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					21
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					21
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					21
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					21
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					21
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					21
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					21
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					21
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					21
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					14
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					14
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					14
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					14
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					14
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					14
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					14
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					14
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			Y	-0-					14
10	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			Y	-0-					14
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					14
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					6
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					6
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					6
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	559	3	3	9	Y	3					9
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					9
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					9
07	589	N	525	-0-	-64	-0-	517	3	8	9	Y	7					16
08	558	N	434	-0-	-124	-0-	433	3	1	9	Y	1					17
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	3			Y	-0-					17
10	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			Y	-0-					17
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			Y	-0-					17
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	320	3			Y	-0-					35
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					36
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2					38
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	284	3	3	9	Y	3					41
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					41
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					42
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					42
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					42
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	Y	2					44
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	Y	1					45
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	Y	3					48
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					49

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					56
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					56
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					56
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					56
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					56
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					56
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	267	3	1	9	Y	1					57
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	270	3	2	9	Y	2					59
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					59
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	271	3	15	9	Y	14					73
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					73
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-91	-0-	188	3			Y	-0-					42
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	3			Y	-0-					42
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-					42
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					42
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					42
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					42
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					42
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					42
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2					44
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					44
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					44
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHILDRESS WELL #: 1604 RRCID -> 234280 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					30
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					30
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	3	8	9	N	7					37
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	N	7					44
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	364	3	10	9	N	9					53
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	315	3	7	9	N	6	30	1			29
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					29
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					29
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					29
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					29
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					29
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					35
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					35
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					35
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2					37
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	348	3	8	9	Y	7					44
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2					46
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	3	6	9	Y	5					51
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	3	6	9	Y	5					56
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	3	8	9	Y	7					63
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					63
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			Y	-0-					63
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	352	-0-	-113	-0-	351	3	1	9	Y	1					29
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	Y	2					31
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-					31
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					31
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	438	3	1	9	Y	1					32
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3			Y	-0-					32
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-					32
08	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	3			Y	-0-					32
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			Y	-0-					32
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					32
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					32
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					45
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	3			Y	-0-					45
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					45
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					45
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	175	3	3	9	Y	3					48
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	158	3	1	9	Y	1					49
07	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			Y	-0-					49
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			Y	-0-					49
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			Y	-0-					49
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					49
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					49
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					42
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					42
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					42
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					42
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1					43
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					43
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	9	Y	3					46
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	3	2	9	Y	2					48
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	26	3	2	9	Y	2					50
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					50
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					50
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	317	3	1	9	Y	1					57
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	239	3	2	9	Y	2					59
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					59
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					59
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	229	3	1	9	Y	1					60
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					60
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					60
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					60
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					60
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					60
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					60
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-225	-0-	457	3			N	-0-					35
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	473	3	1	9	N	1					36
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					36
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	3	8	9	N	7					43
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	547	3	7	9	N	6					49
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	N	3	39	1			13
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					13
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					13
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					13
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	419	3	2	9	N	2					15
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3			N	-0-					15
12	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-39	-0-	208	3	1	9	Y	1					20
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	225	3	2	9	Y	2					22
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					22
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2					24
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					24
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					24
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					24
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					24
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					24
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					24
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					24
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 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	279	N	256	-0-	-23	-0-	245	3	11	9	Y	10					63
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	214	3	4	9	Y	4					67
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	207	3	17	9	Y	15					82
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	260	3	15	9	Y	14					96
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	167	3	12	9	Y	11					107
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	3	11	9	Y	10					117
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	142	3	41	9	Y	37	96	1			58
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	244	3	9	9	Y	8					66
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	3	9	9	Y	8					74
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	3	13	9	Y	12					86
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	228	3	12	9	Y	11					97
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8	9	Y	7					104

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 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	279	N	246	-0-	-33	-0-	245	3	1	9	Y	1					46
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			Y	-0-					46
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					46
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2					48
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	3	4	9	Y	4					52
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	238	3	1	9	Y	1					53
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	239	3	6	9	Y	5					58
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					58
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					58
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					58
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					58
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	798	-0-	-39	-0-	796	3	2	9	Y	2					52
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	Y	1					53
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	743	3	2	9	Y	2					55
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	893	3	12	9	Y	11					66
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	965	3	7	9	Y	6					72
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	3	9	9	Y	8					80
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	903	3	24	9	Y	22					102
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	Y	1					103
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					103
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	786	3	6	9	Y	5	78	1			30
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					30
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 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	899	N	856	-0-	-43	-0-	853	3	3	9	Y	3					13
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	775	3	1	9	Y	1					14
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	861	3	8	9	Y	7					21
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	3	7	9	Y	6					27
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	855	3	6	9	Y	5					32
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	827	3	10	9	Y	9					41
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	859	3	6	9	Y	5					46
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	822	3	3	9	Y	3					49
09	840	N	642	-0-	-198	-0-	642	3			Y	-0-					49
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	3			Y	-0-					49
11	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	3			Y	-0-					49
12	651	N	154	-0-	-497	-0-	154	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					27
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			Y	-0-					27
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					27
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					27
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					27
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			Y	-0-					27
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					27
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-					27
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					27
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					27
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					27
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					28
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					28
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					28
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					28
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					28
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					28
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	522	3			Y	-0-					28
08	713	N	468	-0-	-245	-0-	467	3	1	9	Y	1					29
09	720	N	480	-0-	-240	-0-	480	3			Y	-0-	1	5			28
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			Y	-0-					28
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					28
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	3	6	9	Y	5					8
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	3	6	9	Y	5					13
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	3	4	9	Y	4					17
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1216	3	31	9	Y	28					45
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1242	3	33	9	Y	30					75
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1158	3	15	9	Y	14					89
07	1302	N	965	-0-	-337	-0-	934	3	31	9	Y	28					117
08	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1060	3	6	9	Y	5					122
09	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1023	3	6	9	Y	5					127
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1011	3	21	9	Y	19	123	1			23
11	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	3			Y	-0-					23
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					22
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					22
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					22
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					22
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					22
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					22
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					22
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					22
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					22
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					22
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					22
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					30
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					30
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					30
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			Y	-0-					30
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					30
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2					32
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					32
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					32
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					32
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					32
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					32
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1516 RRCID -> 242581 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1049	3	1	9	N	1					33
02	1064	N	930	-0-	-134	-0-	928	3	2	9	N	2					35
03	1178	N	990	-0-	-188	-0-	982	3	8	9	N	7					42
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	991	3	3	9	N	3					45
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	979	3	3	9	N	3					48
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	920	3	2	9	N	2					50
07	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	3			N	-0-	46	1	1	5	3
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	626	3	2	9	N	2					5
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	805	3	2	9	N	2					7
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					7
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					7
12	837	N	569	-0-	-268	-0-	569	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	305	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	Y	2					30
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	Y	2					32
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	Y	1					33
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	413	3	4	9	Y	4					37
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					37
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			Y	-0-					37
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5					42
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3					45
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	Y	2					47
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					47
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					47
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 246 RRCID -> 242636 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 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	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					20
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					20
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	439	3	8	9	Y	7					27
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	Y	1					28
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5					33
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					33
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	Y	4					37
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	Y	3					40
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					40
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					40
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					40
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	400	3	2	9	Y	2					42

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 537 RRCID -> 242637 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	778	3	3	9	Y	3					45
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	598	3			Y	-0-					45
03	682	N	553	-0-	-129	-0-	551	3	2	9	Y	2					47
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	620	3	9	9	Y	8					55
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	3	6	9	Y	5					60
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	506	3	3	9	Y	3					63
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	513	3	4	9	Y	4					67
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	533	3	1	9	Y	1					68
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					68
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					68
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					68
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 423 RRCID -> 242639 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	959	-0-	-2	-0-	948	3	11	9	Y	10					48
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	820	3	2	9	Y	2					50
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	3	8	9	Y	7					57
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	831	3	12	9	Y	11					68
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	841	3	6	9	Y	5					73
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	925	3	10	9	Y	9					82
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	3	8	9	Y	7					89
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	Y	5					94
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			Y	-0-					94
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	907	3	6	9	Y	5	86	1			13
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3			Y	-0-					13
12	961	N	750	-0-	-211	-0-	746	3	4	9	Y	4					17

TOTAL GAS PROD: 10,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					33
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-					33
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					33
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					33
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					33
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	3			N	-0-					33
07	651	N	192	-0-	-459	-0-	192	3			N	-0-					33
08	620	N	174	-0-	-446	-0-	174	3			N	-0-					33
09	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	3			N	-0-					33
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					33
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					33
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					10
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					10
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					10
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	297	3	3	9	Y	3					13
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	296	3	6	9	Y	5					18
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					18
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	Y	4					22
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					22
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	Y	3					25
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					25
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					25
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					22
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			Y	-0-					22
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					22
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					22
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					22
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					22
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					22
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					22
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-					22
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			Y	-0-					22
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					22
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					22
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	93	3			N	-0-					22
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					22
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					22
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					22
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					22
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					22
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					22
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					22
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					22
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					22
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	N	1					48
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					48
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	N	2	42	1			8
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					8
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					8
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					8
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					8
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					8
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					8
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					8
11	630	N	508	-0-	-122	-0-	508	3			N	-0-					8
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-158	-0-	586	3			N	-0-					10
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	543	3			N	-0-					10
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					10
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					10
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	573	3	2	9	N	2					12
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					12
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					12
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					12
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					12
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					12
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					12
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	250	3			Y	-0-					12
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			Y	-0-					12
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					12
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			Y	-0-					12
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					12
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					12
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					12
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					12
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-					12
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					12
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					12
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					16
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					16
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					16
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	243	3	1	9	N	1					17
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1					18
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					18
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					18
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	218	3	10	9	N	9					27
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	3	11	9	N	10					37
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					37
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					37
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					28
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	Y	2					30
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	Y	5					35
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	Y	3					38
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	Y	2					40
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					40
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	407	3	3	9	Y	3					43
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			Y	-0-					43
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			Y	-0-					43
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					43
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					43
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					30
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					30
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					30
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					30
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					30
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					30
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					30
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					30
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					30
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					30
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					30
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	499	3	3	9	Y	3					80
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	420	3	4	9	Y	4					84
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	504	3	28	9	Y	25	74	1			35
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	448	3	3	9	Y	3					38
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	3	4	9	Y	4					42
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					42
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					42
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	Y	3					45
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	3	6	9	Y	5					50
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	547	3	33	9	Y	30	57	1			23
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					23
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	396	3	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	933	-0-	-90	-0-	931	3	2	9	Y	2					20
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			Y	-0-					20
03	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	3			Y	-0-					20
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	3	6	9	Y	5					25
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	939	3	14	9	Y	13					38
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					38
07	992	N	751	-0-	-241	-0-	749	3	2	9	Y	2					40
08	961	N	826	-0-	-135	-0-	824	3	2	9	Y	2					42
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			Y	-0-					42
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					42
11	810	N	520	-0-	-290	-0-	520	3			Y	-0-					42
12	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					32
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	N	1					33
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					33
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					33
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					33
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					33
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					33
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					33
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					33
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					33
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					33
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1951	-0-	-126	-0-	1943	3	8	9	Y	7					10
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1872	3	11	9	Y	10					20
03	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2059	3	13	9	Y	12					32
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	Y	17					49
05	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2055	3	13	9	Y	12					61
06	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1964	3	11	9	Y	10					71
07	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	1958	3	7	9	Y	6					77
08	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2045	3	11	9	Y	10					87
09	1980	N	1748	-0-	-232	-0-	1742	3	6	9	Y	5					92
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1914	3	9	9	Y	8	92	1			8
11	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	1790	3			Y	-0-					8
12	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1778	3	10	9	Y	9					17

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	3	2	9	Y	2					37
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	3	7	9	Y	6					43
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1135	3	11	9	Y	10					53
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1157	3	14	9	Y	13					66
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1198	3	6	9	Y	5					71
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	3	3	9	Y	3					74
07	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1098	3	7	9	Y	6					80
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1					81
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					81
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	861	-0-	-38	-0-	860	3	1	9	N	1					29
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	814	3	9	9	N	8					37
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5					42
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	846	3	4	9	N	4					46
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	888	3	7	9	N	6					52
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	820	3	1	9	N	1	46	1			7
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					7
08	899	N	397	-0-	-502	-0-	394	3	3	9	N	3					10
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					10
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					10
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					10
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	902	3	13	9	N	12					22

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	732	-0-	-322	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	170	-0-	-853	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	94	-0-	-686	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	102	-0-	-642	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-109	-0-	726	3	2	9	N	2					29
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	672	3	7	9	N	6					35
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	707	3	3	9	N	3					38
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	N	3					41
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	3	3	9	N	3					44
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1					45
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	717	3	1	9	N	1					46
08	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-					46
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					46
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	703	3	2	9	N	2					48
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	N	1					49
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	677	3	2	9	N	2					51

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					32
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	177	3	3	9	N	3					35
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	3	1	9	N	1					36
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	N	1					37
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	183	3	1	9	N	1					38
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1					39
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					39
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					39
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					39
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	146	3	2	9	N	2					41
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					41
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	598	3	6	9	N	5					37
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	N	11					48
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	N	1	32	1			17
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					17
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					17
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	567	3	1	9	N	1					18
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	3	6	9	N	5					23
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	3	4	9	N	4					27
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					27
10	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	3			N	-0-					27
11	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	3			N	-0-					27
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					13
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	216	3	1	9	N	1					14
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					14
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1					15
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	N	1					16
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					16
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					16
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					16
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					16
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					16
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					16
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					13
02	532	N	457	-0-	-75	-0-	457	3			N	-0-					13
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					13
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	3			N	-0-					13
05	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					13
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					13
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					13
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					13
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					13
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					13
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					13
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	N	1					10
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	3	7	9	N	6					16
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	740	3	3	9	N	3					19
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	N	3					22
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	671	3	4	9	N	4					26
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	666	3	1	9	N	1					27
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					27
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	628	3	3	9	N	3					30
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					30
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	643	3	2	9	N	2					32
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	3	6	9	N	5					37
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	617	3	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1246	3	8	9	N	7					57
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	3	9	9	N	8	56	1			9
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1	9	N	1					10
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					10
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					10
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					10
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					10
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					10
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					10
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					10
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					10
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1159	3	2	9	Y	2					32
02	1148	N	1096	-0-	-52	-0-	1093	3	3	9	Y	3					35
03	1271	N	950	-0-	-321	-0-	948	3	2	9	Y	2					37
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	3	4	9	Y	4					41
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1031	3	3	9	Y	3					44
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	3	2	9	Y	2					46
07	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1038	3	4	9	Y	4					50
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	979	3	2	9	Y	2					52
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	3	3	9	Y	3					55
10	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	3			Y	-0-					55
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			Y	-0-					55
12	1271	N	832	-0-	-439	-0-	832	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					56
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			N	-0-					56
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					56
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					56
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					56
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	N	2	51	1			7
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					7
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					7
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					7
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					7
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	231	3	6	9	N	5					12
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1732	-0-	-314	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 605 RRCID -> 258468 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1998	-0-	-203	-0-	1977	3	21	9	N	19					41
02	1960	N	1821	-0-	-139	-0-	1804	3	17	9	N	15					56
03	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	2000	3	14	9	N	13	59	1			10
04	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1897	3	4	9	N	4					14
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2062	3	19	9	N	17					31
06	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	1784	3	12	9	N	11					42
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	3	8	9	N	7					49
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	3	18	9	N	16					65
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1967	3	15	9	N	14					79
10	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1959	3	8	9	N	7	73	1			13
11	2070	N	1861	-0-	-209	-0-	1846	3	15	9	N	14					27
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1952	3	11	9	N	10					37

TOTAL GAS PROD: 23,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					41
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					43
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	1					44
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	N	1					45
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1					46
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					46
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					46
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					46
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					46
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					46
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	318	3	4	9	N	4					50
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3045	-0-	-613	-0-	3028	3	17	9	N	15					35
02	3136	X	3058	-0-	-78	-0-	3046	3	12	9	N	11					46
03	3379	X	2883	-0-	-496	-0-	2874	3	9	9	N	8	51	1			3
04	3270	X	2978	-0-	-292	-0-	2970	3	8	9	N	7					10
05	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	2689	3	6	9	N	5					15
06	3270	X	2783	-0-	-487	-0-	2777	3	6	9	N	5					20
07	3379	X	2564	-0-	-815	-0-	2561	3	3	9	N	3					23
08	3069	X	2016	-0-	-1053	-0-	2013	3	3	9	N	3					26
09	2970	X	1735	-0-	-1235	-0-	1732	3	3	9	N	3					29
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3981	3	11	9	N	10					39
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3742	3	13	9	N	12					51
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3452	3	24	9	N	22					73

TOTAL GAS PROD: 34,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 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	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			Y	-0-					67
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	460	3	6	9	Y	5	63	1			9
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					9
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	3	4	9	Y	4					13
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-					13
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			Y	-0-					13
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	552	3	2	9	Y	2					15
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	Y	5					20
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					20
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					20
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	504	3	3	9	Y	3					23
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-7	-0-	424	3	3	9	Y	3					53
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			Y	-0-					53
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	422	3	6	9	Y	5					58
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	406	3	10	9	Y	9					67
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	406	3	9	9	Y	8					75
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	313	3	3	9	Y	3					78
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4					82
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	3	3	9	Y	3					85
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2					87
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					87
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					87
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	5	5			37
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-	4	5			33
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					33
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					33
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					33
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					33
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					33
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					33
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					33
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2					37
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	3	6	9	N	5					42
03	1085	N	793	-0-	-292	-0-	784	3	9	9	N	8					50
04	930	N	767	-0-	-163	-0-	759	3	8	9	N	7					57
05	961	N	627	-0-	-334	-0-	618	3	9	9	N	8					65
06	780	N	5	-0-	-775	-0-	5	3			N	-0-					65
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					65
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					65
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHANDLER "44" WELL #: 4403 RRCID -> 284750 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
UNIVERSITY SCHLEICHER 21 WELL #: 1 RRCID -> 282906 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7202 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	1			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	24	1	341	3	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	3	N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	23	1	334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					27
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					27
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					27
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					27
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					27
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					27
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					27
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					8
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	2			N	-0-					8
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					8
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					8
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					8
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					8
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					8
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					8
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					8
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					8
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					8
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRIDWELL OIL CO. 092480
MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	612	-0-	-648	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	282	-0-	-1113	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	185	-0-	-1165	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	620	N	57	-0-	-563	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 279718 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 279722 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 279723 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	480	N	85	-0-	-395	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 279724 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	720	N	84	-0-	-636	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	720	N	539	-0-	-181	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 279725 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	126	-0-	-984	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	960	-0-	-270	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	852	-0-	-468	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 279726 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	N	6					53
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3					56
03	465	N	233	-0-	-232	-0-	230	2	3	9	N	3					59
04	450	N	292	-0-	-158	-0-	286	2	6	9	N	5					64
05	285	N	83	-0-	-202	-0-	83	2			N	-0-					64
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	192	2	1	9	N	1	49	1			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		552	-0-	552	552	545	2	7	9	Y	6					24
02	DLQ G-10		548	-0-	548	1100	547	2	1	9	Y	1					25
03	DLQ G-10		689	-0-	689	1789	688	2	1	9	Y	1					26
04	DLQ G-10		666	-0-	666	2455	656	2	10	9	Y	9					35
05	3000	N	652	-0-	-2348	107	646	2	6	9	Y	5					40
06	696	N	589	-0-	-107	-0-	588	2	1	9	Y	1					41
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	Y	3					44
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					45
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	489	2	1	9	Y	1					46
10	682	N	447	-0-	-235	-0-	446	2	1	9	Y	1					47
11	660	N	428	-0-	-232	-0-	427	2	1	9	Y	1					48
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					20
02	308	N	9	-0-	-299	-0-	9	2			N	-0-					20
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					20
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					20
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					176
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					176
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	519	2	11	9	N	10					186
04	510	N	328	-0-	-182	-0-	325	2	3	9	N	3					189
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	520	2	2	9	N	2					191
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					191
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					191
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	517	2	3	9	N	3					194
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					194
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					194
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					194
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

01	682	N	662	-0-	-20	-0-	651	2	11	9	N	10					105
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	653	2	15	9	N	14					119
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	709	2	14	9	N	13					132
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					135
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4					139
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	693	2	14	9	N	13					152
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	N	5					157
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					157
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					157
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					162
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	602	2	10	9	N	9					171
12	744	N	541	-0-	-203	-0-	538	2	3	9	N	3					174

TOTAL GAS PROD: 8,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 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	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1095	2	11	9	N	10					119
02	1064	N	1040	-0-	-24	-0-	1033	2	7	9	N	6					125
03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1134	2	6	9	N	5					130
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	2	9	9	N	8					138
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					138
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1107	2	1	9	N	1	120	1			19
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					19
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					19
09	1110	N	812	-0-	-298	-0-	812	2			N	-0-					19
10	1147	N	214	-0-	-933	-0-	212	2	2	9	N	2					21
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					21
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1202	2	22	9	N	20					41

TOTAL GAS PROD: 12,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1024	-0-	1024	1024	1013	2	11	9	Y	10					47
02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2042	1016	2	2	9	Y	2					49
03	DLQ G-10		1035	-0-	1035	3077	1033	2	2	9	Y	2					51
04	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4081	984	2	20	9	Y	18					69
05	3000	N	979	-0-	-2021	2060	969	2	10	9	Y	9					78
06	2944	N	884	-0-	-2060	-0-	882	2	2	9	Y	2					80
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1045	2	4	9	Y	4					84
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	Y	2					86
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3					89
10	1054	N	671	-0-	-383	-0-	669	2	2	9	Y	2					91
11	1020	N	641	-0-	-379	-0-	640	2	1	9	Y	1					92
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					93

TOTAL GAS PROD: 11,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
04	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	1			N	-0-					-0-
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	1			N	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	1			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					198
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					198
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					198
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					198
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					198
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					198
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					198
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					198
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					198
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					198
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					198
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					117
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					117
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					117
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					117
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					117
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					117
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					117
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					117
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					117
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					117
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					117
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					179
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					179
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					179
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					179
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					179
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					179
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					179
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					179
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					179
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					179
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					179
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	N	2	2	8			89
02	392	N	185	-0-	-207	-0-	184	2	1	9	N	1					90
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4					94
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					95
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					95
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					95
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	391	2	1	9	N	1					96
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	405	2	1	9	N	1					97
09	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					97
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					97
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					97
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					128
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					128
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					130
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					130
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					130
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					130
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					130
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					130
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					130
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					130
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					130
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	658	2	7	9	N	6					435
02	616	N	231	-0-	-385	-0-	229	2	2	9	N	2	1	8			436
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6					442
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3					445
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	774	2	7	9	N	6					451
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	726	2	3	9	N	3					454
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	685	2	7	9	N	6					460
08	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	2			N	-0-					460
09	720	N	353	-0-	-367	-0-	352	2	1	9	N	1					461
10	682	N	569	-0-	-113	-0-	563	2	6	9	N	5					466
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	592	2	1	9	N	1					467
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1	1	8			467

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					347
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	39	2			N	-0-					347
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					347
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					347
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					347
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					347
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					347
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					347
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					347
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					347
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					347
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					347

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					214
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	64	2			N	-0-					214
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					214
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					214
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					214
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					214
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					214
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					214
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					214
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					214
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					214
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4					269
02	448	N	166	-0-	-282	-0-	165	2	1	9	N	1					270
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					270
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2					272
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					277
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					277
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					277
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					277
09	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-					277
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-					277
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					277
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					277

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					260
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					260
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					260
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					260
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					260
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					260
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					260
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					260
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					260
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					260
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					260
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					260

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	288	2	1	9	N	1					543
02	476	N	108	-0-	-368	-0-	108	2			N	-0-					543
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	390	2	2	9	N	2					545
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	N	4					549
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					550
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					550
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					550
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					550
09	360	N	140	-0-	-220	-0-	140	2			N	-0-					550
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					550
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					550
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					550

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					128
02	280	N	86	-0-	-194	-0-	86	2			N	-0-					128
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					128
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					128
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					128
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					128
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					128
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					128
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					128
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					128
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					128
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2					571
02	364	N	161	-0-	-203	-0-	161	2			N	-0-					571
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	N	3	122	1	1	8	451
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					452
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	480	2	10	9	N	9					461
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	464	2	2	9	N	2					463
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					466
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					466
09	480	N	317	-0-	-163	-0-	314	2	3	9	N	3					469
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					469
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					469
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					469

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					253
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					253
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					253
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					253
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					253
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					253
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					253
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					253
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					253
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					253
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					253
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 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	434	N	407	-0-	-27	-0-	393	2	14	9	N	13					511
02	364	N	151	-0-	-213	-0-	150	2	1	9	N	1					512
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2	32	1	1	8	481
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	425	2	9	9	N	8					489
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5	4	8			490
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	391	2	4	9	N	4					494
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	300	2	6	9	N	5					499
08	434	N	330	-0-	-104	-0-	329	2	1	9	N	1					500
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	292	2	2	9	N	2					502
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	270	2	6	9	N	5					507
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					507
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					507

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	533	-0-	-0-	-0-	521	2	12	9	N	11					251
02	504	N	196	-0-	-308	-0-	194	2	2	9	N	2					253
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					260
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	N	11					271
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					271
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					271
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	546	2	9	9	N	8					279
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	438	2	6	9	N	5					284
09	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-					284
10	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					284
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					284
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					284

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					259
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					259
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					259
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					259
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					259
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					259
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					259
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					259
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					259
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					259
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					259
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	279	2	2	9	N	2	2	8			322
02	280	N	105	-0-	-175	-0-	105	2			N	-0-					322
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					322
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					322
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					322
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					322
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					322
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					322
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					322
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					322
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					322
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					322

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	N	6					352
02	420	N	173	-0-	-247	-0-	172	2	1	9	N	1					353
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	545	2	7	9	N	6					359
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					364
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3					367
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	485	2	1	9	N	1					368
07	558	N	316	-0-	-242	-0-	314	2	2	9	N	2					370
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	461	2	2	9	N	2					372
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	385	2	2	9	N	2					374
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					375
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2					377
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			377

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	467	3	Y	12	14	1			13
							13	9									
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	31	1	406	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	34	1	438	3	Y	10	10	1			10
							11	9									
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	38	1	422	3	Y	9	3	1			16
							10	9									
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	36	1	446	3	Y	9	13	1			12
							10	9									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	34	1	435	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	Y	8	7	1			13
							9	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	451	3	Y	8	7	1			14
							9	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	63	1	411	3	Y	7	10	1			11
							8	9									
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	42	1	439	3	Y	10	6	1			15
							11	9									
*11	480	N	464	-0-	-16	-0-	43	1	411	3	Y	9	9	1			15
							10	9									
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	Y	10	13	1			12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	308	3	Y	7	8	1	8
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	239	3	Y	6	8	1	6
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	252	3	Y	6	6	1	6
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	21 6	1 9	229	3	Y	5	2	1	9
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	18 4	1 9	217	3	Y	4	7	1	6
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	14 2	1 9	181	3	Y	2	3	1	5
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	173	3	Y	3	3	1	5
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	14 3	1 9	177	3	Y	3	3	1	5
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	188	3	Y	3	4	1	4
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	190	3	Y	4	2	1	6
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	188	3	Y	4	4	1	6
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	192	3	Y	4	5	1	5

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	338	-0-	-127	-0-	27	1	304	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	25	1	328	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	28	1	362	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	8	3	1			13
							9	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	29	1	360	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	26	1	337	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	6	5	1			10
							7	9									
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	6	5	1			11
							7	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	Y	6	8	1			9
							7	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	9	5	1			13
							10	9									
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	365	3	Y	8	8	1			13
							9	9									
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	8	11	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*11	14B2 EXT	23	-0-	23	23	2	3	21	9		Y	19	7	1			13
12	14B2 EXT	6	-0-	6	29	6	3				Y	-0-	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	29	1	377	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	1					2
							1	9									
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	30	1	370	3	Y	-0-	1	1			1
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	28	1	355	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	29	1	372	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	339	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	34	1	357	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*11	390	N	361	-0-	-29	-0-	34	1	326	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UNIVERSITY 54-21 WELL #: RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 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	620	N	575	-0-	-45	-0-	46	1	529	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	43	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	46	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	43	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	39	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	76	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	545	-0-	-25	-0-	52	1	493	3	Y	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-52	-0-	42 19	1 9	476	3	Y	17	20	1			19
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	34 17	1 9	444	3	Y	15	20	1			14
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	36 15	1 9	462	3	Y	14	14	1			14
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	43 17	1 9	478	3	Y	15	5	1			24
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	508	3	Y	14	20	1			18
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	496	3	Y	11	11	1			18
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	517	3	Y	13	11	1			20
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43 14	1 9	548	3	Y	13	11	1			22
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80 13	1 9	524	3	Y	12	16	1			18
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51 18	1 9	532	3	Y	16	10	1			24
*11	600	N	559	-0-	-41	-0-	52 17	1 9	490	3	Y	15	15	1			24
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42 17	1 9	523	3	Y	15	20	1			19

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		182	-0-	182	571	7	1	168	3	Y	6	4	1			9
							7	9									
02	604	X	33	-0-	-571	-0-	1	1	23	3	Y	8	15	1			2
							9	9									
03	279	N	10	-0-	-269	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					2
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					2
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					2
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					2
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					2
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					2
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					2
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					2
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 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	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	209	3	Y	1					7
							1	9									
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	9	1	204	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					1
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					1
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	224	3	Y	1					2
							1	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					2
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-	2	1			2
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					2
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	52					54
							57	9									
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	86	3	1			137
							95	9									
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	3	122	1			18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	326	-0-	-108	-0-		25	1 9	292	3	Y	8	10	1			9
02	336	N	298	-0-	-38	-0-		21	1 8 9	269	3	Y	7	9	1			7
03	341	N	284	-0-	-57	-0-		20	1 6 9	258	3	Y	5	6	1			6
04	330	N	285	-0-	-45	-0-		23	1 7 9	255	3	Y	6	2	1			10
05	341	N	289	-0-	-52	-0-		21	1 6 9	262	3	Y	5	8	1			7
06	270	N	234	-0-	-36	-0-		17	1 4 9	213	3	Y	4	4	1			7
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-		21	1 4 9	222	3	Y	4	4	1			7
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-		23	1 6 9	295	3	Y	5	4	1			8
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-		48	1 6 9	317	3	Y	5	6	1			7
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-		34	1 9 9	350	3	Y	8	4	1			11
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-		34	1 8 9	318	3	Y	7	7	1			11
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-		30	1 9 9	367	3	Y	8	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	395	-0-	-70	-0-		31	1 10 9	354	3	Y	9	12	1			11
02	448	N	282	-0-	-166	-0-		20	1 6 9	256	3	Y	5	10	1			6
03	434	N	266	-0-	-168	-0-		19	1 7 9	240	3	Y	6	6	1			6
04	390	N	256	-0-	-134	-0-		21	1 6 9	229	3	Y	5	2	1			9
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-		40	1 11 9	496	3	Y	10	9	1			10
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-		38	1 9 9	488	3	Y	8	7	1			11
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-		46	1 10 9	488	3	Y	9	7	1			13
08	558	N	519	-0-	-39	-0-		37	1 9 9	473	3	Y	8	7	1			14
09	540	N	484	-0-	-56	-0-		63	1 8 9	413	3	Y	7	10	1			11
10	558	N	512	-0-	-46	-0-		44	1 11 9	457	3	Y	10	6	1			15
*11	510	N	437	-0-	-73	-0-		41	1 10 9	386	3	Y	9	9	1			15
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-		29	1 8 9	353	3	Y	7	12	1			10

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	92	3	2	9	Y	2					4
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					4
03	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			Y	-0-	3	1			1
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	3	7	9	Y	6					7
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	6	1			4
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	3	1	9	Y	1					5
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	Y	4	6	1			3
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3					6
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-	5	1			1
*11	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	3	1	9	Y	1					2
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-54	-0-	363	3	17	9	Y	15					29
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	339	3	11	9	Y	10					39
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	338	3	8	9	Y	7	30	1			16
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	278	3	11	9	Y	10					26
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	348	3	15	9	Y	14	24	1			16
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	210	3	9	9	Y	8					24
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	337	3	12	9	Y	11	25	1			10
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	3	9	9	Y	8					18
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	363	3	13	9	Y	12					30
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	423	3	15	9	Y	14	31	1			13
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	352	3	12	9	Y	11					24
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	360	3	25	9	Y	23					47

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	527	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	1					1
							1	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	Y	1					1
							1	9									
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	16	1	352	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	540	N	222	-0-	-318	-0-	9	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-		19	1 7 9	222	3	Y	6	7	1			7
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-		19	1 9 9	250	3	Y	8	9	1			6
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-		20	1 7 9	259	3	Y	6	6	1			6
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-		22	1 7 9	241	3	Y	6	2	1			10
05	279	N	278	-0-	-1	-0-		20	1 7 9	251	3	Y	6	8	1			8
06	270	N	256	-0-	-14	-0-		18	1 4 9	234	3	Y	4	5	1			7
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-		22	1 6 9	235	3	Y	5	4	1			8
08	279	N	209	-0-	-70	-0-		15	1 3 9	191	3	Y	3	4	1			7
09	270	N	44	-0-	-226	-0-		6	1 1 9	37	3	Y	1	4	1			4
10	248	N	212	-0-	-36	-0-		18	1 6 9	188	3	Y	5	2	1			7
*11	210	N	157	-0-	-53	-0-		15	1 4 9	138	3	Y	4	4	1			7
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-		14	1 6 9	175	3	Y	5	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1200	-0-	-350	-0-		94	1 28 9	1078	3	Y	25	36	1			28
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-		96	1 31 9	1251	3	Y	28	32	1			24
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-		95	1 26 9	1219	3	Y	24	24	1			24
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-		86	1 20 9	960	3	Y	18	7	1			35
05	1519	N	1312	-0-	-207	-0-		97	1 21 9	1194	3	Y	19	28	1			26
06	1290	N	959	-0-	-331	-0-		69	1 12 9	878	3	Y	11	15	1			22
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-		78	1 12 9	822	3	Y	11	12	1			21
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		119	1 23 9	1516	3	Y	21	12	1			30
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-		201	1 20 9	1318	3	Y	18	22	1			26
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		133	1 25 9	1382	3	Y	23	14	1			35
*11	1590	N	1458	-0-	-132	-0-		137	1 25 9	1296	3	Y	23	22	1			36
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		110	1 25 9	1362	3	Y	23	30	1			29

TOTAL GAS PROD: 15,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	377	-0-	-429	-0-	29	1	338	3	Y	9	13	1			12
							10	9									
02	700	N	398	-0-	-302	-0-	28	1	360	3	Y	9	12	1			9
							10	9									
03	651	N	230	-0-	-421	-0-	16	1	207	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	22	1	248	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	31	1	383	3	Y	9	8	1			11
							10	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	435	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	543	3	Y	9	7	1			14
							10	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	88	1	579	3	Y	10	11	1			13
							11	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	620	3	Y	13	8	1			18
							14	9									
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	525	3	Y	11	11	1			18
							12	9									
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	Y	8	14	1			12
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	13	15	1			14
							14	9									
02	532	N	315	-0-	-217	-0-	22	1	285	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
03	527	N	281	-0-	-246	-0-	20	1	254	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
04	540	N	463	-0-	-77	-0-	37	1	416	3	Y	9	3	1			13
							10	9									
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	436	3	Y	7	6	1			11
							8	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	431	3	Y	7	6	1			12
							8	9									
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	28	1	357	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
09	480	N	326	-0-	-154	-0-	42	1	278	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	55	1	568	3	Y	13	5	1			16
							14	9									
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	740	3	Y	17	11	1			22
							19	9									
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	727	3	Y	15	19	1			18
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 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	496	N	478	-0-	-18	-0-	37	1	430	3	Y	10	12	1			12
							11	9									
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	29	1	373	3	Y	9	12	1			9
							10	9									
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	31	1	395	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	32	1	356	3	Y	8	3	1			13
							9	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	34	1	418	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	378	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	26	1	331	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	47	1	309	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	Y	8	5	1			11
							9	9									
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	Y	8	7	1			12
							9	9									
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	Y	9	11	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	3	N	-0-					-0-
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	50	1	560	3	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	66	1	740	3	N	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	68	1	692	3	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	73	1	714	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	72	1	718	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	79	1	706	3	N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	69	1	626	3	N	-0-					-0-
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	67	1	641	3	N	-0-					-0-
10	775	N	641	-0-	-134	-0-	56	1	585	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	636	-0-	-24	-0-	55	1	581	3	N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	69	1	790	3	Y	20	24	1			23
							22	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	734	3	Y	19	25	1			17
							21	9									
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	63	1	812	3	Y	19	18	1			18
							21	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	772	3	Y	18	6	1			30
							20	9									
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	65	1	802	3	Y	16	24	1			22
							18	9									
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	61	1	775	3	Y	14	14	1			22
							15	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	76	1	797	3	Y	13	12	1			23
							14	9									
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	64	1	808	3	Y	14	12	1			25
							15	9									
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	107	1	705	3	Y	13	18	1			20
							14	9									
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	71	1	736	3	Y	17	11	1			26
							19	9									
*11	870	N	776	-0-	-94	-0-	72	1	686	3	Y	16	16	1			26
							18	9									
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	730	3	Y	15	21	1			20
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 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	558	N	206	-0-	-352	-0-	8	1	192	3	Y	5	1	1			22
							6	9									
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	13	1	308	3	Y	7	25	1			4
							8	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			3
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	Y	-0-					3
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	4					7
							4	9									
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	20	1	457	3	Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	Y	-0-					7
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					7
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	Y	-0-					7
*11	480	N	444	-0-	-36	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					7
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	361	-0-	-104	-0-	14	1	328	3	Y	17	14	1			11
							19	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	18	22	1			7
							20	9									
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	14	1	314	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					7
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	14	1	313	3	Y	17	15	1			15
							19	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	13	21	1			7
							14	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	13	8	1			12
							14	9									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	8	14	1			6
							9	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	305	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*11	330	N	324	-0-	-6	-0-	13	1	298	3	Y	12	11	1			9
							13	9									
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	15	17	1			7
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	771	-0-	-66	-0-	30	1	727	3	Y	13	11	1			8
							14	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	700	3	Y	13	16	1			5
							14	9									
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	34	1	765	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	725	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	33	1	745	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	32	1	722	3	Y	10	16	1			5
							11	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	Y	10	6	1			9
							11	9									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	746	3	Y	7	11	1			5
							8	9									
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	32	1	722	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	746	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	12	14	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 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	837	N	98	-0-	-739	-0-	8	1	90	3	N	-0-					148
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	69	1	778	3	N	20					168
							22	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	63	1	706	3	N	-0-					168
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	64	1	651	3	N	2					170
							2	9									
05	961	N	712	-0-	-249	-0-	66	1	646	3	N	-0-					170
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	74	1	732	3	N	-0-					170
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	3	N	-0-					170
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	3	N	-0-					170
09	810	N	665	-0-	-145	-0-	63	1	602	3	N	-0-					170
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	70	1	731	3	N	18					188
							20	9									
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	68	1	718	3	N	-0-					188
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*11	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	697	-0-	-109	-0-	27	1	663	3	Y	6	1	1			29
							7	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	Y	9	33	1			5
							10	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	750	3	Y	-0-	1	1			4
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	719	3	Y	-0-					4
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	32	1	739	3	Y	3					7
							3	9									
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	31	1	710	3	Y	-0-					7
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	-0-					7
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					7
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	29	1	662	3	Y	-0-					7
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	32	1	718	3	Y	5	3	1			9
							6	9									
*11	750	N	722	-0-	-28	-0-	30	1	691	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	3	Y	-0-	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 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	465	N	388	-0-	-77	-0-	15	1	369	3	Y	4	1	1			15
							4	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	4	17	1			2
							4	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	Y	-0-					2
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					2
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	18	1	418	3	Y	2					4
							2	9									
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					4
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					4
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					4
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	16	1	353	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	390	N	298	-0-	-92	-0-	12	1	286	3	Y	-0-	1	1			4
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1035	-0-	-50	-0-	81	1	926	3	Y	25	29	1			27
							28	9									
02	1008	N	844	-0-	-164	-0-	59	1	764	3	Y	19	27	1			19
							21	9									
03	1116	N	910	-0-	-206	-0-	64	1	825	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
04	990	N	695	-0-	-295	-0-	56	1	624	3	Y	14	6	1			27
							15	9									
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	54	1	660	3	Y	13	22	1			18
							14	9									
06	870	N	674	-0-	-196	-0-	48	1	615	3	Y	10	11	1			17
							11	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	56	1	590	3	Y	10	10	1			17
							11	9									
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	43	1	551	3	Y	10	9	1			18
							11	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	100	1	656	3	Y	12	14	1			16
							13	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	76	1	794	3	Y	16	9	1			23
							18	9									
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	81	1	765	3	Y	18	15	1			26
							20	9									
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	65	1	800	3	Y	17	22	1			21
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 8 RRCID -> 234956 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1131	-0-	-47	-0-	88	1	1013	3	Y	27	32	1			30
							30	9									
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	68	1	887	3	Y	24	32	1			22
							26	9									
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	78	1	998	3	Y	23	22	1			23
							25	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	90	1	1005	3	Y	23	8	1			38
							25	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	3	Y	21	31	1			28
							23	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	77	1	983	3	Y	18	18	1			28
							20	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	95	1	1001	3	Y	17	16	1			29
							19	9									
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	78	1	989	3	Y	19	16	1			32
							21	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	141	1	926	3	Y	17	23	1			26
							19	9									
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	93	1	969	3	Y	21	14	1			33
							23	9									
*11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	98	1	927	3	Y	22	21	1			34
							24	9									
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	79	1	969	3	Y	21	28	1			27
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 13,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 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	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	729	-0-	-232	-0-	28	1	668	3	Y	30	25	1			18
							33	9									
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	Y	34	39	1			13
							37	9									
03	1023	N	915	-0-	-108	-0-	37	1	848	3	Y	27	28	1			12
							30	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	32	1	733	3	Y	26	16	1			22
							29	9									
05	961	N	744	-0-	-217	-0-	30	1	680	3	Y	31	27	1			26
							34	9									
06	900	N	776	-0-	-124	-0-	32	1	719	3	Y	23	36	1			13
							25	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	920	3	Y	22	14	1			21
							24	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	754	3	Y	18	27	1			12
							20	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	902	3	Y	16	13	1			15
							18	9									
10	992	N	843	-0-	-149	-0-	35	1	784	3	Y	22	22	1			15
							24	9									
*11	780	N	600	-0-	-180	-0-	24	1	553	3	Y	21	20	1			16
							23	9									
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	866	3	Y	30	33	1			13
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	2					9
							2	9									
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	7	1	161	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	3	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					2
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	3					6
							3	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
*11	180	N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					6
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	34	1	819	3	Y	12	3	1			51
							13	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	3	Y	16	59	1			8
							18	9									
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	44	1	995	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	3	Y	-0-					7
05	1240	N	952	-0-	-288	-0-	40	1	905	3	Y	6					13
							7	9									
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	40	1	908	3	Y	-0-					13
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	3	Y	40	1	1			52
							44	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	923	3	Y	-0-	3	1			49
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	35	1	790	3	Y	-0-					49
10	1116	N	880	-0-	-236	-0-	37	1	843	3	Y	-0-					49
*11	930	N	884	-0-	-46	-0-	36	1	848	3	Y	-0-					49
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	3	Y	-0-	43	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	3	1	81	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	75	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	81	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	78	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	80	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	77	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	80	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	76	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	27	1	658	3	Y	29	22	1			17
							32	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1373	3	Y	38	41	1			14
							42	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	40	1	918	3	Y	29	30	1			13
							32	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	35	1	796	3	Y	27	17	1			23
							30	9									
05	1643	N	590	-0-	-1053	-0-	23	1	533	3	Y	31	28	1			26
							34	9									
06	960	N	243	-0-	-717	-0-	9	1	212	3	Y	20	35	1			11
							22	9									
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	3	19	9	Y	17	11	1			17
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	58	39	1			36
							64	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	71	1	1594	3	Y	68	48	1			56
							75	9									
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	50	1	1135	3	Y	94	87	1			63
							103	9									
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	915	3	Y	87	83	1			67
							96	9									
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	702	3	Y	121	135	1			53
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	826	-0-	-166	-0-	33	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	36	1	818	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	39	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	40	1	871	3	Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	35	1	797	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	35	1	795	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	840	N	790	-0-	-50	-0-	33	1	757	3	Y	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	789	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-		9	1	107	3	Y	2	6	1			3
								2	9									
02	476	N	352	-0-	-124	-0-		25	1	320	3	Y	6	5	1			4
								7	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-		22	1	283	3	Y	4	4	1			4
								4	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-		25	1	282	3	Y	5	1	1			8
								6	9									
05	403	N	323	-0-	-80	-0-		24	1	295	3	Y	4	6	1			6
								4	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-		21	1	269	3	Y	3	4	1			5
								3	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-		27	1	281	3	Y	4	3	1			6
								4	9									
08	310	N	307	-0-	-3	-0-		22	1	282	3	Y	3	3	1			6
								3	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-		40	1	259	3	Y	3	4	1			5
								3	9									
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-		31	1	323	3	Y	5	3	1			7
								6	9									
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-		29	1	274	3	Y	4	4	1			7
								4	9									
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-		25	1	312	3	Y	5	6	1			6
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-		25	1	610	3	Y	5	1	1			21
								6	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-		26	1	584	3	Y	6	24	1			3
								7	9									
03	682	N	655	-0-	-27	-0-		27	1	627	3	Y	1	1	1			3
								1	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-		26	1	605	3	Y	-0-					3
05	682	N	619	-0-	-63	-0-		26	1	592	3	Y	1					4
								1	9									
06	630	N	576	-0-	-54	-0-		24	1	552	3	Y	-0-					4
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-		27	1	593	3	Y	-0-					4
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-		26	1	570	3	Y	-0-					4
09	570	N	502	-0-	-68	-0-		21	1	481	3	Y	-0-					4
10	620	N	533	-0-	-87	-0-		23	1	510	3	Y	-0-					4
*11	570	N	520	-0-	-50	-0-		21	1	499	3	Y	-0-					4
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-		21	1	499	3	Y	1	4	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	1					7
							1	9									
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	6	1	145	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					1
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					1
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	1					2
							1	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					2
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-	2	1			2
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	7	1	148	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*11	300	N	131	-0-	-169	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					3
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	97	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	195	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	15	1	183	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	26	1	171	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	169	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	143	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	26	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	135	-0-	-75	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-28	-0-	293	3	51	9	Y	46					61
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	294	3	30	9	Y	27					88
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	322	3	43	9	Y	39					127
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	333	3	31	9	Y	28					155
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	375	3	33	9	Y	30	152	1			33
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	326	3	40	9	Y	36					69
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	89	1	353	3	Y	26					95
							29	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	344	3	39	9	Y	35					130
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	96	1	351	3	Y	17					147
							19	9									
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					147
*11	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	3			Y	-0-					147
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	676	-0-	-68	-0-	27	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	28	1	639	3	Y	1					1
							1	9									
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	30	1	689	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	30	1	675	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	29	1	651	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	29	1	659	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	690	N	550	-0-	-140	-0-	23	1	526	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	651	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	857	-0-	-414	-0-	33	1	798	3	Y	24	20	1			15
							26	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	3	Y	26	31	1			10
							29	9									
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	50	1	1151	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	3	Y	22	13	1			19
							24	9									
05	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	46	1	1057	3	Y	26	22	1			23
							29	9									
06	1200	N	831	-0-	-369	-0-	34	1	777	3	Y	18	30	1			11
							20	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	Y	18	11	1			18
							20	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	Y	14	21	1			11
							15	9									
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	3	Y	13	11	1			13
							14	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	3	Y	18	18	1			13
							20	9									
*11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	43	1	991	3	Y	17	16	1			14
							19	9									
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	42	1	983	3	Y	24	26	1			12
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 12,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	597	-0-	-85	-0-	23	1	552	3	Y	20	17	1			12
							22	9									
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	23	1	520	3	Y	21	25	1			8
							23	9									
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	26	1	604	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	17	11	1			14
							19	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	Y	21	18	1			17
							23	9									
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	25	1	576	3	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	14	9	1			12
							15	9									
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	11	17	1			7
							12	9									
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	22	1	504	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	26	1	576	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
*11	600	N	596	-0-	-4	-0-	24	1	558	3	Y	13	12	1			10
							14	9									
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	Y	18	20	1			8
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	2
04	T. A.		10	-0-	10	10	1 3	1 9	6	3	Y	3	1	1	4
05	T. A.		20	-0-	20	30	1 7	1 9	12	3	Y	6	4	1	6
06	T. A.		18	-0-	18	48	1 6	1 9	11	3	Y	5	4	1	7
07	T. A.		18	-0-	18	66	1 6	1 9	11	3	Y	5	4	1	8
08	T. A.		18	-0-	18	84	1 6	1 9	11	3	Y	5	4	1	9
09	105	X	21	-0-	-84	-0-	2 6	1 9	13	3	Y	5	7	1	7
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1 8	1 9	11	3	Y	7	4	1	10
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1 7	1 9	9	3	Y	6	6	1	10
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	10	3	Y	5	8	1	7

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	49 5	1 4	1194	3	Y	49	41	1	30
02	1288	N	1124	-0-	-164	-0-	45 5	1 6	1023	3	Y	51	61	1	20
03	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	44 5	1 2	992	3	Y	47	44	1	19
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	45 4	1 5	1038	3	Y	41	25	1	35
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	48 5	1 6	1089	3	Y	51	43	1	43
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	1070	3	Y	35	58	1	20
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44 3	1 7	975	3	Y	34	22	1	32
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35 2	1 8	784	3	Y	25	40	1	17
09	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	45 2	1 9	1014	3	Y	26	20	1	23
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	54 4	1 0	1227	3	Y	36	35	1	24
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	45 3	1 5	1055	3	Y	32	31	1	25
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	50 5	1 1	1163	3	Y	46	51	1	20

TOTAL GAS PROD: 13,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	84	-0-	-195		-0-	3	1	79	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	252	N	175	-0-	-77		-0-	7	1	165	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	282	N	282	-0-	-0-		-0-	12	1	267	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	271	N	271	-0-	-0-		-0-	11	1	258	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
05	278	N	278	-0-	-0-		-0-	12	1	263	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
06	270	N	265	-0-	-5		-0-	11	1	252	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
07	273	N	273	-0-	-0-		-0-	12	1	259	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
08	276	N	276	-0-	-0-		-0-	12	1	262	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
09	270	N	259	-0-	-11		-0-	11	1	247	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	279	N	268	-0-	-11		-0-	11	1	255	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
*11	270	N	251	-0-	-19		-0-	10	1	239	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
*12	264	N	264	-0-	-0-		-0-	11	1	250	3	Y	3	3	1			1
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 13 RRCID -> 241258 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1006	-0-	-48		-0-	39	1	942	3	Y	23	19	1			14
								25	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-		-0-	41	1	945	3	Y	25	29	1			10
								28	9									
03	1116	N	-0-	-0-	-1116		-0-					Y	20	21	1			9
04	985	N	985	-0-	-0-		-0-	40	1	923	3	Y	20	12	1			17
								22	9									
05	1116	N	1019	-0-	-97		-0-	42	1	951	3	Y	24	21	1			20
								26	9									
06	1020	N	727	-0-	-293		-0-	30	1	679	3	Y	16	27	1			9
								18	9									
07	884	N	884	-0-	-0-		-0-	38	1	827	3	Y	17	10	1			16
								19	9									
08	834	N	834	-0-	-0-		-0-	35	1	786	3	Y	12	19	1			9
								13	9									
09	833	N	833	-0-	-0-		-0-	35	1	785	3	Y	12	10	1			11
								13	9									
10	899	N	730	-0-	-169		-0-	30	1	683	3	Y	15	15	1			11
								17	9									
*11	1026	N	1026	-0-	-0-		-0-	42	1	967	3	Y	15	14	1			12
								17	9									
*12	993	N	993	-0-	-0-		-0-	40	1	929	3	Y	22	24	1			10
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	9	Y	1					2
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					2
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1					2
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1					2
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					1
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	24	3	1	9	Y	1					2
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1	2	1			1
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					1
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	840	-0-	-121	-0-	32	1	776	3	Y	29	24	1			18
							32	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	35	1	797	3	Y	31	37	1			12
							34	9									
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	38	1	875	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	828	3	Y	25	15	1			22
							28	9									
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	37	1	846	3	Y	30	26	1			26
							33	9									
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	36	1	808	3	Y	21	35	1			12
							23	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	37	1	822	3	Y	21	13	1			20
							23	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	Y	16	25	1			11
							18	9									
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	846	3	Y	15	12	1			14
							17	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	37	1	836	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
*11	900	N	824	-0-	-76	-0-	33	1	770	3	Y	19	18	1			15
							21	9									
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	810	3	Y	27	30	1			12
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	40	1	961	3	Y	80	67	1			49
							88	9									
02	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	Y	84	100	1			33
							92	9									
03	1488	X	1014	-0-	-474	-0-	39	1	898	3	Y	70	72	1			31
							77	9									
04	1440	X	890	-0-	-550	-0-	34	1	782	3	Y	67	41	1			57
							74	9									
05	1488	X	882	-0-	-606	-0-	33	1	761	3	Y	80	69	1			68
							88	9									
06	1140	X	808	-0-	-332	-0-	31	1	714	3	Y	57	93	1			32
							63	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	33	1	722	3	Y	55	35	1			52
							61	9									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	42	65	1			29
							46	9									
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	31	1	697	3	Y	39	32	1			36
							43	9									
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	30	1	681	3	Y	54	53	1			37
							59	9									
*11	810	N	688	-0-	-122	-0-	26	1	607	3	Y	50	48	1			39
							55	9									
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	615	3	Y	71	79	1			31
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

UNIVERSITY 56-19 WELL #: 3 RRCID -> 241523 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 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	1147	N	935	-0-	-212	-0-	36	1	874	3	Y	23	20	1			14
							25	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	976	3	Y	26	30	1			10
							29	9									
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	47	1	1071	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	21	13	1			18
05	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	41	1	943	3	Y	25	21	1			22
							28	9									
06	1110	N	998	-0-	-112	-0-	41	1	937	3	Y	18	29	1			11
							20	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	3	Y	18	11	1			18
							20	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	1041	3	Y	13	21	1			10
							14	9									
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	41	1	931	3	Y	12	10	1			12
							13	9									
10	1116	N	994	-0-	-122	-0-	41	1	933	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
*11	1080	N	980	-0-	-100	-0-	40	1	923	3	Y	15	15	1			13
							17	9									
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	957	3	Y	23	25	1			11
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 11,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	638	-0-	-168	-0-	24 30	1 9	584	3	Y	27	23	1			16
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	28 33	1 9	630	3	Y	30	34	1			12
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	29 26	1 9	660	3	Y	24	25	1			11
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	682	3	Y	23	14	1			20
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32 32	1 9	720	3	Y	29	25	1			24
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	711	3	Y	21	34	1			11
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	748	3	Y	20	13	1			18
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33 18	1 9	727	3	Y	16	24	1			10
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	40 15	1 9	902	3	Y	14	12	1			12
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35 23	1 9	792	3	Y	21	20	1			13
*11	750	N	714	-0-	-36	-0-	29 20	1 9	665	3	Y	18	18	1			13
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	726	3	Y	27	29	1			11

TOTAL GAS PROD: 9,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-109	-0-	47	1	526	3	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	3	N	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	45	1	512	3	N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	44	1	451	3	N	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	49	1	483	3	N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	49	1	487	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	55	1	490	3	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	54	1	493	3	N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	50	1	475	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	56	1	584	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	533	-0-	-7	-0-	46	1	487	3	N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	1	1	30	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	70	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	27	29	1			29
							30	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	24	31	1			22
							26	9									
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	148	3	Y	23	22	1			23
							25	9									
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	141	3	Y	21	7	1			37
							23	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	149	3	Y	20	30	1			27
							22	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	145	3	Y	17	17	1			27
							19	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	18	16	1			29
							20	9									
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	149	3	Y	17	15	1			31
							19	9									
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	21	1	137	3	Y	16	22	1			25
							18	9									
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	145	3	Y	22	14	1			33
							24	9									
*11	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	138	3	Y	20	20	1			33
							22	9									
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	21	28	1			26
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	318	-0-	-54	-0-		12	1	292	3	Y	13	11	1			8
								14	9									
02	308	N	300	-0-	-8	-0-		12	1	271	3	Y	15	17	1			6
								17	9									
03	341	N	312	-0-	-29	-0-		13	1	287	3	Y	11	12	1			5
								12	9									
04	300	N	176	-0-	-124	-0-		7	1	157	3	Y	11	7	1			9
								12	9									
05	341	N	224	-0-	-117	-0-		9	1	201	3	Y	13	11	1			11
								14	9									
06	300	N	272	-0-	-28	-0-		11	1	250	3	Y	10	16	1			5
								11	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-		11	1	251	3	Y	10	6	1			9
								11	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-		11	1	245	3	Y	7	11	1			5
								8	9									
09	270	N	259	-0-	-11	-0-		11	1	240	3	Y	7	6	1			6
								8	9									
10	279	N	247	-0-	-32	-0-		10	1	227	3	Y	9	9	1			6
								10	9									
*11	270	N	226	-0-	-44	-0-		9	1	207	3	Y	9	8	1			7
								10	9									
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-		9	1	206	3	Y	12	14	1			5
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	389	-0-	-293	-0-		28	1	352	3	N	8	24	1			9
								9	9									
02	616	N	533	-0-	-83	-0-		37	1	481	3	N	14	7	1			16
								15	9									
03	620	N	617	-0-	-3	-0-		43	1	548	3	N	24	19	1			21
								26	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-		49	1	542	3	N	24	24	1			21
								26	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-		54	1	576	3	N	21	21	1			21
								23	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-		60	1	567	3	N	17	20	1			18
								19	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-		44	1	597	3	N	18	20	1			16
								20	9									
08	651	N	650	-0-	-1	-0-		45	1	586	3	N	17	14	1			19
								19	9									
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-		97	1	1	2	N	15	7	1			27
								618	3	17	9							
10	651	N	617	-0-	-34	-0-		50	1	544	3	N	21	36	1			12
								23	9									
*11	630	N	555	-0-	-75	-0-		36	1	499	3	N	18	16	1			14
								20	9									
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-		41	1	505	3	N	7	8	1			13
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 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	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	101	1	1156	3	Y	23	26	1			25
							25	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	83	1	1084	3	Y	21	27	1			19
							23	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	3	Y	21	20	1			20
							23	9									
04	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	83	1	930	3	Y	16	6	1			30
							18	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	104	1	1279	3	Y	21	26	1			25
							23	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	3	Y	15	16	1			24
							17	9									
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	114	1	1196	3	Y	16	14	1			26
							18	9									
08	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	92	1	1165	3	Y	16	14	1			28
							18	9									
09	1290	N	903	-0-	-387	-0-	118	1	773	3	Y	11	20	1			19
							12	9									
10	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	100	1	1036	3	Y	19	11	1			27
							21	9									
*11	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	110	1	1039	3	Y	19	17	1			29
							21	9									
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	87	1	1072	3	Y	18	24	1			23
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 14,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	3	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	54	1	603	3	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	58	1	652	3	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	622	3	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	64	1	621	3	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	624	3	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	67	1	596	3	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	566	3	N	-0-					-0-
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	49	1	464	3	N	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	55	1	577	3	N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	3	N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	59	1	604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	12	1	290	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	12	1	279	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	12	1	279	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	267	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	271	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
*11	300	N	249	-0-	-51	-0-	10	1	233	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	86	1	2077	3	Y	64	53	1			39
							70	9									
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	81	1	1855	3	Y	68	80	1			27
							75	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	78	1	1772	3	Y	54	57	1			24
							59	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	80	1	1838	3	Y	55	33	1			46
							61	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	88	1	2012	3	Y	66	56	1			56
							73	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	86	1	1942	3	Y	48	77	1			27
							53	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	91	1	1986	3	Y	46	29	1			44
							51	9									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	86	1	1908	3	Y	34	54	1			24
							37	9									
09	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	82	1	1841	3	Y	32	27	1			29
							35	9									
10	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	84	1	1883	3	Y	45	44	1			30
							50	9									
*11	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	78	1	1810	3	Y	42	40	1			32
							46	9									
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	79	1	1839	3	Y	59	65	1			26
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 24,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	188	-0-	-122	-0-		7	1	172	3	Y	8	6	1			5
								9	9									
02	224	N	186	-0-	-38	-0-		7	1	171	3	Y	7	9	1			3
								8	9									
03	217	N	194	-0-	-23	-0-		8	1	178	3	Y	7	7	1			3
								8	9									
04	180	N	152	-0-	-28	-0-		6	1	139	3	Y	6	4	1			5
								7	9									
05	217	N	168	-0-	-49	-0-		7	1	153	3	Y	7	6	1			6
								8	9									
06	180	N	159	-0-	-21	-0-		6	1	147	3	Y	5	8	1			3
								6	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-		6	1	139	3	Y	5	3	1			5
								6	9									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-		6	1	135	3	Y	4	6	1			3
								4	9									
09	150	N	142	-0-	-8	-0-		6	1	133	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
10	155	N	147	-0-	-8	-0-		6	1	135	3	Y	5	5	1			3
								6	9									
*11	150	N	46	-0-	-104	-0-		2	1	40	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-		5	1	109	3	Y	6	6	1			3
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	796	-0-	-41	-0-		62	1	714	3	Y	18	21	1			20
								20	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-		50	1	651	3	Y	16	21	1			15
								18	9									
03	837	N	787	-0-	-50	-0-		56	1	714	3	Y	15	15	1			15
								17	9									
04	780	N	750	-0-	-30	-0-		60	1	675	3	Y	14	5	1			24
								15	9									
05	806	N	771	-0-	-35	-0-		57	1	699	3	Y	14	20	1			18
								15	9									
06	750	N	744	-0-	-6	-0-		53	1	679	3	Y	11	11	1			18
								12	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-		66	1	688	3	Y	11	10	1			19
								12	9									
08	775	N	756	-0-	-19	-0-		54	1	690	3	Y	11	10	1			20
								12	9									
09	750	N	616	-0-	-134	-0-		80	1	526	3	Y	9	14	1			15
								10	9									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-		70	1	728	3	Y	15	9	1			21
								17	9									
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-		68	1	641	3	Y	14	13	1			22
								15	9									
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-		55	1	673	3	Y	13	18	1			17
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 7 RRCID -> 254936 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	350	-0-	-22	-0-	13	1	324	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	14	1	312	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	8	1	182	3	Y	10	6	1			9
							11	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
09	330	N	170	-0-	-160	-0-	7	1	156	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	341	N	39	-0-	-302	-0-	1	1	30	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
*11	300	N	226	-0-	-74	-0-	9	1	210	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

01	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1226	3	53	9	Y	48					88
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	1152	3	30	9	Y	27					115
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1353	3	30	9	Y	27	90	1			52
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1281	3	48	9	Y	44					96
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1237	3	47	9	Y	43	86	1			53
06	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1072	3	32	9	Y	29					82
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1100	3	37	9	Y	34	83	1			33
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1017	3	24	9	Y	22					55
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1061	3	35	9	Y	32					87
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1148	3	39	9	Y	35	90	1			32
*11	1020	N	804	-0-	-216	-0-	773	3	31	9	Y	28					60
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1030	3	40	9	Y	36					96

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

01	558	N	500	-0-	-58	-0-	40	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	32	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	35	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	34	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	32	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	440	-0-	-10	-0-	42	1	398	3	Y	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256584 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

01	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	Y	-0-	2	1			2
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-	1	1			1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					1
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					1
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					1
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					1
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					1
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					1
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					1
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					1
*11	180	N	175	-0-	-5	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					1
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 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	992	N	851	-0-	-141	-0-	81	1	770	3	N	-0-					117
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	70	1	734	3	N	-0-					117
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	68	1	794	3	N	-0-					117
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	61	1	678	3	N	-0-					117
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884	3	N	-0-					117
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	65	1	749	3	N	-0-					117
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	3	N	-0-					117
08	961	N	735	-0-	-226	-0-	66	1	669	3	N	-0-					117
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	148	1	682	3	N	-0-					117
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	76	1	782	3	N	-0-					117
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	102	1	719	3	N	-0-					117
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	85	1	690	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 9,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	143	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	144	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	148	1	32	3	Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	142	1	22	3	Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260098 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-7	-0-	35	1	391	3	N	1					86
							1	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	N	-0-					86
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	33	1	372	3	N	-0-					86
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	32	1	325	3	N	-0-					86
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	32	1	310	3	N	-0-					86
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	28	1	278	3	N	3					89
							3	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	273	3	N	1					90
							1	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	3	N	-0-					90
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	N	-0-					90
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	N	-0-					90
*11	390	N	367	-0-	-23	-0-	32	1	335	3	N	-0-					90
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 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	558	N	538	-0-	-20	-0-	43	1	495	3	Y	-0-					82
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	-0-					82
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	40	1	517	3	Y	-0-					82
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	Y	-0-					82
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					82
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	3	Y	-0-					82
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	47	1	492	3	Y	-0-					82
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	3	Y	-0-					82
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	74	1	484	3	Y	-0-					82
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	Y	-0-					82
*11	570	N	492	-0-	-78	-0-	47	1	445	3	Y	-0-					82
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	469	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1738	-0-	-308	-0-	139	1	1599	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1542	-0-	-306	-0-	110	1	1432	3	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1742	-0-	-304	-0-	126	1	1616	3	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1701	-0-	-189	-0-	140	1	1561	3	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1749	-0-	-142	-0-	132	1	1617	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1546	-0-	-134	-0-	112	1	1434	3	Y	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	120	1	1257	3	Y	3					3
							3	9									
08	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	108	1	1371	3	Y	-0-	2	1			1
09	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	174	1	1145	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	127	1	1321	3	Y	-0-					1
*11	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	127	1	1203	3	Y	-0-					1
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	100	1	1228	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	100	1	1144	3	N	13					230
							14	9									
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	84	1	1086	3	N	12					242
							13	9									
03	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	92	1	1177	3	N	23	166	1			99
							25	9									
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	99	1	1102	3	N	-0-					99
05	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	92	1	1132	3	N	-0-					99
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	85	1	1088	3	N	-0-					99
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	101	1	1055	3	N	-0-					99
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	88	1	1124	3	N	1					100
							1	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	158	1	1036	3	N	-0-					100
10	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	92	1	959	3	N	-0-					100
*11	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	103	1	976	3	N	-0-					100
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	82	1	1011	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3562	3	17	9	N	15					391
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2368	3	25	9	N	23	165	1			249
03	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	2233	3	1	9	N	1					250
04	3120	X	2167	-0-	-953	-0-	2158	3	9	9	N	8					258
05	3224	X	2172	-0-	-1052	-0-	2144	3	28	9	N	25					283
06	3120	X	2170	-0-	-950	-0-	2153	3	17	9	N	15					298
07	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	2321	3	35	9	N	32	166	1			164
08	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2360	3	26	9	N	24					188
09	2160	X	2115	-0-	-45	-0-	2085	3	30	9	N	27					215
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2338	3	31	9	N	28					243
*11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2298	3	36	9	N	33					276
12	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2299	3	24	9	N	22	187	1			111

TOTAL GAS PROD: 28,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 1 RRCID -> 277663 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "3" WELL #: 1 RRCID -> 209295 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7047 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2019 - P/A 01/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					222
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	47	2			N	-0-					222
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					222
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					222
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					222
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					222
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					222
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					222
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	355	2	21	9	N	19					241
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					241
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	240	2	26	9	N	24					265
12	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-	137	1			128

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-		2	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-		34	1	247	2	Y	6					6
								7	9									
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-		36	1	88	2	Y	4					10
								4	9									
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-		52	1	112	2	Y	2					12
								2	9									
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-					12
07	31	#	12	-0-	-19	-0-		12	2			Y	-0-					12
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-		36	1	59	2	Y	-0-					12
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-		24	1	121	2	Y	1	12	1			1
								1	9									
10	DLQ G-10		135	-0-	135	135		15	1	119	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
11	DLQ G-10		119	-0-	119	254		12	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	254						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	424	-0-	-72	-0-		416	2	8	9	Y	7					18
02	448	#	376	-0-	-72	-0-		36	1	334	2	Y	5	18	1			5
								6	9									
03	496	#	458	-0-	-38	-0-		41	1	408	2	Y	8					13
								9	9									
04	390	#	220	-0-	-170	-0-		43	1	170	2	Y	6					19
								7	9									
05	434	#	335	-0-	-99	-0-		62	1	269	2	Y	4					23
								4	9									
06	450	#	115	-0-	-335	-0-		115	2			Y	-0-					23
07	465	#	32	-0-	-433	-0-		32	2			Y	-0-					23
08	465	#	463	-0-	-2	-0-		96	1	367	2	Y	-0-					23
09	647	R	647	-0-	-0-	-0-		78	1	569	2	Y	-0-	20	1			3
10	DLQ G-10		588	-0-	588	588		50	1	536	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
11	DLQ G-10		529	-0-	529	1117		44	1	454	2	Y	28					30
								31	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1117						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-		199	3			Y	-0-					20
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-		169	3			Y	-0-					20
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-		189	3			Y	-0-					20
04	210	#	75	-0-	-135	-0-		75	3			Y	-0-					20
05	217	#	88	-0-	-129	-0-		88	3			Y	-0-					20
06	180	#	107	-0-	-73	-0-		107	3			Y	-0-					20
07	186	#	80	-0-	-106	-0-		80	3			Y	-0-					20
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-		220	3			Y	-0-					20
09	223	R	223	-0-	-0-	-0-		223	3			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		219	-0-	219	219		219	3			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		205	-0-	205	424		204	3	1	9	Y	1					21
12	DLQ G-10		197	-0-	197	621		195	3	2	9	Y	2					23

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 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	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-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	526	-0-	-125	-0-	525	2	1	9	N	1					190
02	560	#	473	-0-	-87	-0-	464	2	9	9	N	8					198
03	550	R	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15	141	1			72
04	510	#	272	-0-	-238	-0-	266	2	6	9	N	5					77
05	527	#	131	-0-	-396	-0-	128	2	3	9	N	3					80
06	540	#	104	-0-	-436	-0-	92	2	12	9	N	11					91
07	558	#	16	-0-	-542	-0-	7	2	9	9	N	8					99
08	558	#	161	-0-	-397	-0-	152	2	9	9	N	8					107
09	701	R	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	N	4					111
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					111
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					111
12	651	#	631	-0-	-20	-0-	616	2	15	9	N	14					125

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	182	-0-	-438	-0-	182	2			N	-0-					40
02	560	#	272	-0-	-288	-0-	270	2	2	9	N	2					42
03	558	#	247	-0-	-311	-0-	244	2	3	9	N	3	30	1			15
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					16
05	310	#	89	-0-	-221	-0-	88	2	1	9	N	1					17
06	300	#	58	-0-	-242	-0-	56	2	2	9	N	2					19
07	310	#	5	-0-	-305	-0-	3	2	2	9	N	2					21
08	248	#	44	-0-	-204	-0-	42	2	2	9	N	2					23
09	307	R	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					24
10	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					24
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					24
*12	397	R	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2					26

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					14
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					14
03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					14
04	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					14
05	248	#	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					14
06	240	#	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					14
07	248	#	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					14
08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					14
09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					14
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					14
11	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					14
*12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	N	3	3	8			14

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 174173 COMPL. DATE 01/24/1982 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	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					204
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					204
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					204
04	180	#	87	-0-	-93	-0-	87	3			N	-0-					204
05	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					204
06	240	#	112	-0-	-128	-0-	112	3			N	-0-					204
07	248	#	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					204
08	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					204
09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					204
10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					204
11	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					204
12	248	#	92	-0-	-156	-0-	90	3	2	9	N	2	2	8			204

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	312	R	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	330	#	128	-0-	-202	-0-	127	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	341	#	36	-0-	-305	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	330	#	58	-0-	-272	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	52	-0-	-258	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	195	-0-	-115	-0-	194	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	321	R	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	287	R	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	341	#	298	-0-	-43	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	555	-0-	-189	-0-	509	3	46	9	N	42	50	1			9
02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	704	3	41	9	N	37	34	1			12
03	816	R	816	-0-	-0-	-0-	763	3	53	9	N	48	44	1			16
04	660	#	268	-0-	-392	-0-	251	3	17	9	N	15	17	1			14
05	744	#	263	-0-	-481	-0-	245	3	18	9	N	16	18	1			12
06	720	#	149	-0-	-571	-0-	142	3	7	9	N	6	9	1			9
07	744	#	67	-0-	-677	-0-	64	3	3	9	N	3					12
08	744	#	89	-0-	-655	-0-	66	3	23	9	N	21	19	1			14
09	270	#	164	-0-	-106	-0-	114	3	50	9	N	45	49	1			10
10	248	#	148	-0-	-100	-0-	112	3	36	9	N	33	28	1			15
11	150	#	75	-0-	-75	-0-	43	3	32	9	N	29	30	1			14
*12	201	R	201	-0-	-0-	-0-	177	3	24	9	N	22	21	1			15

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1768	3	12	9	Y	11	17	1			3
02	1428	#	1386	-0-	-42	-0-	1373	3	13	9	Y	12	11	1			4
03	1767	#	1549	-0-	-218	-0-	1531	3	18	9	Y	16	14	1			6
04	1320	#	592	-0-	-728	-0-	586	3	6	9	Y	5	5	1			6
05	1364	#	748	-0-	-616	-0-	742	3	6	9	Y	5	6	1			5
06	1320	#	439	-0-	-881	-0-	437	3	2	9	Y	2	3	1			4
07	1364	#	469	-0-	-895	-0-	468	3	1	9	Y	1					5
08	1364	#	262	-0-	-1102	-0-	254	3	8	9	Y	7	6	1			6
09	720	#	419	-0-	-301	-0-	404	3	15	9	Y	14	16	1			4
10	DLQ G-10		361	-0-	361	361	348	3	13	9	Y	12	10	1			6
11	DLQ G-10		360	-0-	360	721	350	3	10	9	Y	9	10	1			5
12	DLQ G-10		367	-0-	367	1088	359	3	8	9	Y	7	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OZONA, NW. (SPRABERRY) 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, HENRY E. WELL #: 1 RRCID -> 283987 COMPL. DATE 07/31/1966 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 3738 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		186	-0-	186	5929	186	1			N	-0-					26
02	0		168	-0-	168	6097	168	1			N	-0-					26
03	0		186	-0-	186	6283	186	1			N	-0-					26
04	0		90	-0-	90	6373	90	1			N	-0-					26
05	0		90	-0-	90	6463	90	1			N	-0-					26
06	0		84	-0-	84	6547	84	1			N	-0-					26
07	0		84	-0-	84	6631	84	1			N	-0-					26
08	0		154	-0-	154	6785	154	1			N	-0-					26
09	0		330	-0-	330	7115	330	1			N	-0-					26
10	0		310	-0-	310	7425	310	1			N	-0-					26
*11	0		300	-0-	300	7725	300	1			N	-0-					26
12	0		300	-0-	300	8025	300	1			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 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	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-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) //CONT.// 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
COOPER PRODUCTION COMPANY 175109
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 055809 COMPL. DATE 03/01/1973 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1347	-0-	-53	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	134	-0-	-1366	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	237	-0-	-1375	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1464	-0-	-366	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1400	-0-	-491	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	67	-0-	-683	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	118	-0-	-688	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON, JOHN W. III WELL #: 4 RRCID -> 069531 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	Y	10					90
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	Y	6					96
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	Y	6					102
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	2	8	9	Y	7					109
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	Y	5					114
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	Y	5					119
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4					123
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	155	2	3	9	Y	3					126
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	132	2	3	9	Y	3					129
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	98	2	6	9	Y	5					134
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	2	9	9	Y	8					142
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 10 RRCID -> 090838 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	717	-0-	-67	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 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	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					2
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					3
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					3
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					3
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					3
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					3
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					3
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					3
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					3
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

01	713	X	549	-0-	-164	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	644	X	532	-0-	-112	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	324	-0-	-389	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
06	570	X	378	-0-	-192	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 098717 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

01	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 106945 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9421 - 9572

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019 - P/A 04/11/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1					3
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1					4
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					4
04	1080	N	866	-0-	-214	-0-	865	2	1	9	Y	1					5
05	837	N	454	-0-	-383	-0-	453	2	1	9	Y	1					6
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	532	2	1	9	Y	1					7
07	899	N	487	-0-	-412	-0-	486	2	1	9	Y	1	7	1			1
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1					2
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					2
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	419	2	1	9	Y	1					3
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	455	2	1	9	Y	1					4
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-	1	1			-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	2	1	9	N	1					1
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					1
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2	1	9	N	1	1	1			1
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					1
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					1
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-	1	1			-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1	9	N	1					1
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					1
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	N	1	1	1			1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2532	-0-	-382	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2242	-0-	-827	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2938	-0-	-565	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2755	-0-	-635	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1615	-0-	-152	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1407	-0-	-217	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					88
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					88
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					88
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					88
05	1271	N	990	-0-	-281	-0-	990	2			N	-0-					88
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					88
07	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-					88
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					88
09	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					88
10	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					88
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	989	2			N	-0-					88
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 12,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	900	N	718	-0-	-182	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	286	2			N	-0-					-0-
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1013	-0-	-337	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	708	-0-	-439	-0-	708	2			Y	-0-					113
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					113
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					113
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					113
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					113
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					113
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					113
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					113
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			Y	-0-					113
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			Y	-0-					113
11	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	2			Y	-0-					113
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2315	-0-	-165	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3283	-0-	-197	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	107	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2019 - P/A 03/07/19

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	930	N	257	-0-	-673	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	540	N	45	-0-	-495	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-178	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	510	N	47	-0-	-463	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

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-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

01	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	540	N	26	-0-	-514	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	930	N	27	-0-	-903	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	510	N	19	-0-	-491	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	527	N	70	-0-	-457	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	683	-0-	-353	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	40	-0-	-1370	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	921	-0-	-288	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2029	-0-	-15	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	98	-0-	-2242	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1201	-0-	-1031	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4324	-0-	1224	1224	4324	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2719	-0-	-381	843	2719	3			N	-0-					-0-
09	2871	N	2028	-0-	-843	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	848	-0-	-244	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	568	-0-	-641	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	289	-0-	-881	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	540 N	427	-0-	-113	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	655	-0-	-485	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	992 N	713	-0-	-279	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	209	-0-	-301	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	558	N	35	-0-	-523	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	116	-0-	-364	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	840	N	323	-0-	-517	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	868	N	83	-0-	-785	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	840	N	225	-0-	-615	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888

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-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510

01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	224	-0-	-376	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	111	-0-	-489	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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	10	10	8			-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: 10

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2401L RRCID -> 144404 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					56
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	42	1			15
03	527	N	189	-0-	-338	-0-	188	3	1	9	Y	1					16
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	58	3	1	9	Y	1					17
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					17
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	59	3	1	9	Y	1					18
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					18
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	Y	1					19
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	217	3	13	9	Y	12	9	8			22
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3					25
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	3	4	9	Y	4					29
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	Y	5	2	8			32

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	167	-0-	-1063	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	6	-0-	-1079	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	171	-0-	-729	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1435	-0-	-549	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	510	N	142	-0-	-368	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	73	-0-	-377	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	330	N	29	-0-	-301	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	Y	1	16	1			4
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1					5
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	3	10	9	Y	9					14
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1					15
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					15
06	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			Y	-0-					15
07	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			Y	-0-					15
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					15
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					16
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1					17
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2					19
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	309	3	10	9	Y	9					28

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

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-

HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8809

01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	748	-0-	-1322	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	228	-0-	-1973	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	477	-0-	-1503	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-153	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	360	N	97	-0-	-263	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3		N	-0-			-0-
04	780	N	303	-0-	-477	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	837	N	56	-0-	-781	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	750	N	136	-0-	-614	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A 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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-		-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	974	-0-		-204	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	380	-0-		-580	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	91	-0-		-932	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	307	-0-		-623	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	2	-0-		-401	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	195	-0-		-105	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	9	-0-		-261	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	68	-0-		-149	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-		-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1					47
02	430	N	430	-0-		-0-	-0-	429	3	1	9	Y	1	41	1			7
03	480	N	480	-0-		-0-	-0-	480	3			Y	-0-					7
04	390	N	163	-0-		-227	-0-	163	3			Y	-0-					7
05	403	N	97	-0-		-306	-0-	97	3			Y	-0-					7
06	390	N	134	-0-		-256	-0-	132	3	2	9	Y	2					9
07	155	N	67	-0-		-88	-0-	64	3	3	9	Y	3	3	8			9
08	144	N	144	-0-		-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1					10
09	544	N	544	-0-		-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4					14
10	559	N	559	-0-		-0-	-0-	557	3	2	9	Y	2					16
11	418	N	418	-0-		-0-	-0-	415	3	3	9	Y	3					19
12	496	N	413	-0-		-83	-0-	409	3	4	9	Y	4					23

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	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	5	5	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-210	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	676	-0-	-554	-0-	676	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	500	-0-	-895	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	189	-0-	-1311	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07	713	N	234	-0-	-479	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					5
02	448	N	327	-0-	-121	-0-	327	3			N	-0-					5
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					5
04	480	N	122	-0-	-358	-0-	122	3			N	-0-					5
05	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	3			N	-0-					5
06	390	N	125	-0-	-265	-0-	125	3			N	-0-					5
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					5
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					5
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					5
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					5
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					5
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5348	3	2	9	N	2					88
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4604	3	6	9	N	5					93
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5279	3	17	9	N	15					108
04	4830	X	2020	-0-	-2810	-0-	2001	3	19	9	N	17					125
05	4991	X	3168	-0-	-1823	-0-	3166	3	2	9	N	2					127
06	4830	X	2281	-0-	-2549	-0-	2275	3	6	9	N	5					132
07	4991	X	1317	-0-	-3674	-0-	1317	3			N	-0-					132
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6027	3	9	9	N	8					140
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4576	3	7	9	N	6					146
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5079	3	2	9	N	2					148
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5425	3	18	9	N	16					164
12	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	4123	3	8	9	N	7					171

TOTAL GAS PROD: 49,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					4
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					4
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					4
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					4
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					4
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					4
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					4
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					4
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					4
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					4
11	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-					4
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		Y	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

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-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
FINALY RESOURCES LLC 268323
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1173	-0-	-357	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					103
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	N	1					104
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					104
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	495	3	1	9	N	1					105
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	524	3	1	9	N	1					106
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	440	3	2	9	N	2					108
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	496	3	1	9	N	1					109
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	N	1					110
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					112
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	N	1					113
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					116
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	522	3	1	9	N	1					117

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

P. W. (CANYON) //CONT.// 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					20
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					20
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					20
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					20
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					20
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					20
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					20
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					20
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					20
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 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-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	630	2	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	55	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	47	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	19	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	40	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	614	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	22	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	434	-0-	-166	-0-	13	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	308	-0-	-312	-0-	8	1	300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	170	1	2048	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	179	1	1889	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	2015	N	1637	-0-	-378	-0-	153	1	1474	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	63	1	1719	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
05	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	131	1	1735	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	176	1	1986	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	130	1	1973	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	151	1	2074	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	149	1	1996	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	72	1	1927	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
11	1950	N	1492	-0-	-458	-0-	42	1	1440	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
12	2015	N	1295	-0-	-720	-0-	34	1	1251	2	Y	9	13	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	56	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	23	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	48	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	27	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	498	-0-	-222	-0-	14	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	257	-0-	-487	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1104	-0-	-74	-0-	84 12	1 9	1008	2	N	11	13	1			5
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	88 10	1 9	930	2	N	9	9	1			5
03	1178	N	814	-0-	-364	-0-	75 13	1 9	726	2	N	12	13	1			4
04	1080	N	890	-0-	-190	-0-	31 13	1 9	846	2	N	12	9	1			7
05	1147	N	932	-0-	-215	-0-	64 13	1 9	855	2	N	12	14	1			5
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87 13	1 9	977	2	N	12	13	1			4
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	64 11	1 9	971	2	N	10	11	1			3
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	74 11	1 9	1021	2	N	10	8	1			5
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	983	2	N	10	11	1			4
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	35 10	1 9	949	2	N	9	7	1			6
11	1080	N	720	-0-	-360	-0-	20 12	1 9	688	2	N	11	7	1			10
12	1116	N	560	-0-	-556	-0-	14 12	1 9	534	2	N	11	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					149
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1					150
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					150
04	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	2			N	-0-					150
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					150
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					150
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					150
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					150
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					150
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					150
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					150
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DPMP ENERGY LLC 227740
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1153	-0-	-56	-0-	88	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					145
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					145
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					145
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					145
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	2325	N	1718	-0-	-607	-0-	1718	3			N	-0-					145
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 15,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	1	11	3	N	-0-					11
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	86	1	8	3	N	-0-					11
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	95	1	13	3	N	-0-					11
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	92	1	14	3	N	-0-					11
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	95	1	15	3	N	-0-					11
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	92	1	16	3	N	-0-					11
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	95	1	20	3	N	-0-					11
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	95	1	20	3	N	-0-					11
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	92	1	19	3	N	-0-					11
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	95	1	19	3	N	-0-					11
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	92	1	17	3	N	-0-					11
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	95	1	16	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					22
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	3			N	-0-					22
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					22
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					22
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					22
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					22
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					22
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					22
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					22
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					22
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			N	-0-					22
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
SABLE PERMIAN RESOURCES, LLC 742251
HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					67
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) //CONT.// 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
WTG EXPLORATION 945220
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

01	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1294	-0-	-86	B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1301	-0-	-125	B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54	B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1171	-0-	-89	B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1176	-0-	-219	B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1042	-0-	-167	B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME) 68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

01	62	#	56	-0-	-6		-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5		-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7		-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	#	51	-0-	-9		-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9		-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9		-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6		-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	#	54	-0-	-8		-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	#	48	-0-	-12		-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9		-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7		-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11		-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER) 68419 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LONELY OAKS WELL #: 1 RRCID -> 274562 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	840	N	505	-0-	-335	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	720	N	301	-0-	-419	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	112	1	2057	2	Y	11	5	0	9	1	5
							12	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1938	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	112	1	2045	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	107	1	1912	2	Y	10	2	0	8	1	5
							11	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	124	1	2148	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	126	1	2120	2	Y	9	2	0	7	1	5
							10	9									
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	118	1	1913	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	151	1	2413	2	Y	7	4	0	4	1	5
							8	9									
09	2100	N	1386	-0-	-714	-0-	81	1	1297	2	Y	7	4	0	2	1	7
							8	9									
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	114	1	1937	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	136	1	2374	2	Y	9	2	0	8	1	5
							10	9									
12	1426	N	137	-0-	-1289	-0-	96	1	41	9	Y	37	6	1			36

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	216	1	3961	2	Y	11	5	0	9	1	131
							12	9									
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	202	1	3744	2	Y	24	8	1			147
							26	9									
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	219	1	3996	2	Y	18	6	1			159
							20	9									
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	207	1	3677	2	Y	9	2	0	14	1	152
							10	9									
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	223	1	3861	2	Y	11	11	1			152
							12	9									
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	222	1	3731	2	Y	9	2	0	7	1	5
							10	9									
07	4123	X	3773	-0-	-350	-0-	218	1	3547	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
08	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	215	1	3439	2	Y	7	4	0	4	1	5
							8	9									
09	3960	X	3697	-0-	-263	-0-	218	1	3471	2	Y	7	4	0	2	1	7
							8	9									
10	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	212	1	3611	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
11	3960	X	3498	-0-	-462	-0-	189	1	3299	2	Y	9	2	0	8	1	5
							10	9									
12	3813	X	439	-0-	-3374	-0-	196	1	243	9	Y	221	6	1			220

TOTAL GAS PROD: 43,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	223	1	4085	2	Y	102	47	0	86	1	50
							112	9									
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	207	1	3839	2	Y	84	82	1			52
							92	9									
03	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	201	1	3664	2	Y	126	63	1			115
							139	9									
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	211	1	3750	2	Y	97	24	0	138	1	50
							107	9									
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	238	1	4126	2	Y	107	107	1			50
							118	9									
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	238	1	4003	2	Y	86	21	0	66	1	49
							95	9									
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	235	1	3825	2	Y	73	64	1			58
							80	9									
08	4123	X	4057	-0-	-66	-0-	234	1	3738	2	Y	77	41	0	40	1	54
							85	9									
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	239	1	3806	2	Y	77	40	0	20	1	74
							85	9									
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	236	1	4005	2	Y	95	104	1			65
							105	9									
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	219	1	3822	2	Y	88	21	0	82	1	50
							97	9									
12	4123	X	423	-0-	-3700	-0-	228	1	195	9	Y	177	63	1			164

TOTAL GAS PROD: 46,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (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	561	-0-		-28	-0-	29	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-		-0-	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-		-0-	-0-	29	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-		-152	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-		-37	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-		-1	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-		-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-		-9	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	429	-0-		-111	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	419	-0-		-77	-0-	23	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-		-0-	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	29	-0-		-405	-0-	29	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (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	365	-0-		-100	-0-	19	1	346	2	N	-0-					28
02	420	N	352	-0-		-68	-0-	18	1	334	2	N	-0-					28
03	430	N	430	-0-		-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-					28
04	471	N	471	-0-		-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-					28
05	476	N	476	-0-		-0-	-0-	26	1	450	2	N	-0-					28
06	491	N	491	-0-		-0-	-0-	28	1	463	2	N	-0-					28
07	507	N	507	-0-		-0-	-0-	29	1	478	2	N	-0-					28
08	506	N	506	-0-		-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-					28
09	495	N	495	-0-		-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-					28
10	465	N	431	-0-		-34	-0-	24	1	407	2	N	-0-					28
11	450	N	339	-0-		-111	-0-	18	1	321	2	N	-0-					28
12	465	N	17	-0-		-448	-0-	17	1			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (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-	70	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	58	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	83	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	64	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1138	-0-		-9	-0-	62	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1023	-0-		-87	-0-	57	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	819	-0-		-328	-0-	47	1	772	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	844	-0-		-303	-0-	50	1	794	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	903	-0-		-117	-0-	53	1	850	2	N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	59	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	57	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	930	N	58	-0-		-872	-0-	58	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	2	Y	11	5	0	9	1	5
							12	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	975	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	62	1	1126	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	Y	10	2	0	8	1	5
							11	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	2	Y	9	2	0	7	1	5
							10	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	966	2	Y	7	4	0	4	1	5
							8	9									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	64	1	1026	2	Y	7	4	0	2	1	7
							8	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	65	1	1108	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	Y	9	2	0	8	1	5
							10	9									
12	930	N	82	-0-	-848	-0-	63	1	19	9	Y	17	6	1			16

TOTAL GAS PROD: 12,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		66	1	1212	2	Y	11	5	0	9	1	5
								12	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		73	1	1361	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-		110	1	2009	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		77	1	1368	2	Y	4	1	0	6	1	2
								4	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		86	1	1492	2	Y	11	8	1			5
								12	9									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		73	1	1221	2	Y	9	2	0	7	1	5
								10	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-		117	1	1905	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-		109	1	1737	2	Y	7	4	0	4	1	5
								8	9									
09	3000	N	3371	-0-	371	371		199	1	3164	2	Y	7	4	0	2	1	7
								8	9									
10	3100	N	3270	-0-	170	541		181	1	3079	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
11	3000	N	3595	-0-	595	1136		194	1	3391	2	Y	9	2	0	8	1	5
								10	9									
*12	1402	X	266	-0-	-1136	-0-		224	1	42	9	Y	38	6	1			37

TOTAL GAS PROD: 23,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 11530 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1727	-0-	-40	-0-		89	1	1636	2	Y	2	22	0	1	1	1
								2	9									
02	1596	N	1572	-0-	-24	-0-		80	1	1491	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-		95	1	1730	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-		90	1	1602	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		98	1	1705	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1710	N	1598	-0-	-112	-0-		87	1	1459	2	Y	47	9	0	12	1	26
								52	9									
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		102	1	1665	2	Y	73	41	1			58
								80	9									
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		96	1	1531	2	Y	77	41	0	40	1	54
								85	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-		100	1	1598	2	Y	77	40	0	20	1	74
								85	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-		94	1	1596	2	Y	95	104	1			65
								105	9									
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-		97	1	1692	2	Y	88	21	0	82	1	50
								97	9									
12	1705	N	300	-0-	-1405	-0-		90	1	210	9	Y	191	63	1			178

TOTAL GAS PROD: 19,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43 110	1 9	789	2	Y	100	91	0	41	1	57
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35 117	1 9	646	2	Y	106	71	1			92
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41 187	1 9	745	2	Y	170	63	1			199
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40 150	1 9	711	2	Y	136	24	0	138	1	173
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	42 118	1 9	729	2	Y	107	107	1			50
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44 95	1 9	741	2	Y	86	21	0	66	1	49
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41 80	1 9	673	2	Y	73	64	1			58
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42 85	1 9	675	2	Y	77	41	0	40	1	54
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44 85	1 9	702	2	Y	77	40	0	20	1	74
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44 105	1 9	746	2	Y	95	104	1			65
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41 97	1 9	722	2	Y	88	21	0	82	1	50
12	775	N	252	-0-	-523	-0-	42	1	210	9	Y	191	63	1			178

TOTAL GAS PROD: 9,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	83 22	1 9	1525	2	Y	20	9	0	17	1	10
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	78 18	1 9	1455	2	Y	16	16	1			10
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	111 12	1 9	2032	2	Y	11	11	1			10
04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	152 22	1 9	2704	2	Y	20	3	0	17	1	10
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	164 23	1 9	2844	2	Y	21	21	1			10
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	149 19	1 9	2512	2	Y	17	4	0	13	1	10
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	92 17	1 9	1497	2	Y	15	13	1			12
08	3100	N	3425	-0-	325	325	201 17	1 9	3207	2	Y	15	8	0	8	1	11
09	3000	N	3146	-0-	146	471	185 18	1 9	2943	2	Y	16	8	0	4	1	15
10	3100	N	3560	-0-	460	931	197 21	1 9	3342	2	Y	19	21	1			13
11	4874	X	3943	-0-	-931	-0-	212 19	1 9	3712	2	Y	17	4	0	16	1	10
12	1426	X	284	-0-	-1142	-0-	199	1	85	9	Y	77	13	1			74

TOTAL GAS PROD: 29,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-		-0-	41	1	745	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	730	N	730	-0-	-0-		-0-	37	1	692	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	795	N	795	-0-	-0-		-0-	41	1	753	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	735	N	735	-0-	-0-		-0-	39	1	696	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	782	N	782	-0-	-0-		-0-	43	1	738	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	767	N	767	-0-	-0-		-0-	43	1	723	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	744	N	738	-0-	-6		-0-	43	1	693	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
08	744	N	728	-0-	-16		-0-	43	1	685	2	Y	-0-					1
09	741	N	741	-0-	-0-		-0-	44	1	697	2	Y	-0-					1
10	770	N	770	-0-	-0-		-0-	43	1	726	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	739	N	739	-0-	-0-		-0-	40	1	698	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	744	N	44	-0-	-700		-0-	42	1	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-		-0-	91	1	1673	2	Y	-0-					8
02	1675	N	1675	-0-	-0-		-0-	86	1	1589	2	Y	-0-					8
03	1797	N	1797	-0-	-0-		-0-	93	1	1704	2	Y	-0-					8
04	1673	N	1673	-0-	-0-		-0-	89	1	1584	2	Y	-0-					8
05	1766	N	1766	-0-	-0-		-0-	96	1	1670	2	Y	-0-					8
06	1748	N	1748	-0-	-0-		-0-	98	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1660	-0-	-45		-0-	96	1	1564	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1643	-0-	-62		-0-	97	1	1546	2	Y	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-		-0-	98	1	1564	2	Y	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-		-0-	96	1	1635	2	Y	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-		-0-	89	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	97	-0-	-1608		-0-	97	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	2	Y	11	5	0	9	1	36	12	9	
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1115	2	Y	8	8	1			36	9	9	
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	2	Y	12	6	1			42	13	9	
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	62	1	1096	2	Y	10	2	0	14	1	36	11	9	
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	69	1	1189	2	Y	11	11	1			36	12	9	
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	66	1	1119	2	Y	9	2	0	7	1	36	10	9	
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1044	2	Y	7	6	1			37	8	9	
08	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	65	1	1034	2	Y	7	4	0	4	1	36	8	9	
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	67	1	1066	2	Y	7	4	0	2	1	38	8	9	
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	68	1	1163	2	Y	9	10	1			37	10	9	
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	2	Y	9	2	0	8	1	36	10	9	
12	1178	N	69	-0-	-1109	-0-	59	1	10	9	Y	9	6	1			39			

TOTAL GAS PROD: 13,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	118	1	2166	2	Y	11	5	0	9	1	5
							12	9									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	108	1	1996	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	119	1	2170	2	Y	13	6	1			12
							14	9									
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	112	1	2000	2	Y	9	2	0	14	1	5
							10	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	120	1	2076	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	122	1	2056	2	Y	9	2	0	7	1	5
							10	9									
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	123	1	1994	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	128	1	2048	2	Y	7	4	0	4	1	5
							8	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	127	1	2029	2	Y	7	4	0	2	1	7
							8	9									
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	124	1	2106	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	9	2	0	8	1	5
							10	9									
12	2108	N	127	-0-	-1981	-0-	117	1	10	9	Y	9	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 24,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	142	1	2602	2	Y	70	15	0	33	1	117
							77	9									
02	2436	X	2401	-0-	-35	-0-	120	1	2224	2	Y	52	41	1			128
							57	9									
03	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	122	1	2234	2	Y	41	29	1			140
							45	9									
04	2610	X	2112	-0-	-498	-0-	109	1	1938	2	Y	59	8	0	42	1	149
							65	9									
05	2697	X	2104	-0-	-593	-0-	111	1	1924	2	Y	63	54	1			158
							69	9									
06	2610	X	1992	-0-	-618	-0-	109	1	1836	2	Y	43	8	0	30	1	163
							47	9									
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	100	1	1626	2	Y	23	20	1			166
							25	9									
08	2387	X	1579	-0-	-808	-0-	92	1	1470	2	Y	15	8	0	8	1	11
							17	9									
09	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	92	1	1462	2	Y	16	8	0	4	1	15
							18	9									
10	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	91	1	1543	2	Y	19	21	1			13
							21	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	89	1	1562	2	Y	17	4	0	16	1	10
							19	9									
12	1612	N	295	-0-	-1317	-0-	86	1	209	9	Y	190	13	1			187

TOTAL GAS PROD: 22,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	207	1	3792	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	178	1	3312	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	199	1	3631	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	185	1	3299	2	N	-0-	1	1			-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	181	1	3130	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2940	X	2582	-0-	-358	-0-	145	1	2436	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	160	1	2608	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	193	1	3083	2	N	-0-					1
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	198	1	3157	2	N	-0-					1
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	204	1	3465	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	199	1	3473	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3038	X	216	-0-	-2822	-0-	215	1	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MITCHELL 9 WELL #: 5 RRCID -> 205131 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		228	-0-	228	228	12	1	216	2	Y	-0-					13
02	T. A.		171	-0-	171	399	9	1	162	2	Y	-0-					13
03	T. A.		166	-0-	166	565	9	1	157	2	Y	-0-					13
04	T. A.		177	-0-	177	742	9	1	168	2	Y	-0-					13
05	919	X	177	-0-	-742	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					13
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		69	-0-	69	69	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		72	-0-	72	141	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		107	-0-	107	248	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	309	X	61	-0-	-248	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-		7	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-		6	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-		7	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-		7	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-		7	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-		7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-		6	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-		6	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-		4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-		4	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-		2	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-		7	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6412	-0-	-1214	-0-		332	1	6080	2	Y	-0-					-0-
02	6888	X	5490	-0-	-1398	-0-		281	1	5209	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	7175	-0-	-451	-0-		373	1	6802	2	Y	-0-					-0-
04	7380	X	6908	-0-	-472	-0-		368	1	6540	2	Y	-0-					-0-
05	7626	X	7328	-0-	-298	-0-		400	1	6928	2	Y	-0-					-0-
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-		404	1	6792	2	Y	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-		379	1	6169	2	Y	-0-					-0-
08	6820	X	4875	-0-	-1945	-0-		287	1	4588	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	2217	-0-	-4383	-0-		131	1	2086	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	361	-0-	-6459	-0-		20	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-						Y	-0-					-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-		420	1	7019	2	N	17					72
								19	9									
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-		356	1	6327	2	N	15					87
								17	9									
03	7347	X	7204	-0-	-143	-0-		389	1	6798	2	N	15					102
								17	9									
04	7110	X	7102	-0-	-8	-0-		404	1	6677	2	N	19					121
								21	9									
05	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-		6968	1	427	2	N	17					138
								19	9									
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-		476	1	7198	2	N	15					153
								17	9									
07	7347	X	7119	-0-	-228	-0-		445	1	6657	2	N	15					168
								17	9									
08	7347	X	6771	-0-	-576	-0-		455	1	6305	2	N	10					178
								11	9									
09	7110	X	6946	-0-	-164	-0-		429	1	6514	2	N	3					181
								3	9									
10	7347	X	7072	-0-	-275	-0-		409	1	6663	2	N	-0-					181
11	7110	X	6719	-0-	-391	-0-		378	1	6338	2	N	3					184
								3	9									
12	7192	X	7122	-0-	-70	-0-		410	1	6699	2	N	12					196
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 85,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					7
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	100	2	14	9	Y	13					20
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					20
04	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	2			Y	-0-					20
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	218	2	55	9	Y	50					70
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	110	2	11	9	Y	10					80
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					80
08	68	N	62	-0-	-6	-0-	62	2			Y	-0-					80
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	76	2	8	9	Y	7					87
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					87
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	Y	7					94
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	798	2			Y	-0-					90
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					90
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					90
04	780	N	128	-0-	-652	-0-	128	2			Y	-0-					90
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					90
06	1590	N	1233	-0-	-357	-0-	1233	2			Y	-0-					90
07	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					90
08	653	N	470	-0-	-183	-0-	470	2			Y	-0-					90
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					90
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	Y	3	3	8			90
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					90
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3641	-0-	541	541	3641	2		N	-0-			147
02	2800	N	3042	-0-	242	783	3040	2	2 9	N	2	2 8		147
03	3100	N	5777	-0-	2677	3460	5777	2		N	-0-			147
04	3879	X	419	-0-	-3460	-0-	419	2		N	-0-			147
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			147
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			147
07	1457	X	610	-0-	-847	-0-	610	2		N	-0-			147
08	1457	X	403	-0-	-1054	-0-	403	2		N	-0-			147
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-			147
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-			147
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			147
*12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 32,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

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-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			43
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			43
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			43
04	660	N	166	-0-	-494	-0-	166	2		N	-0-			43
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			43
06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2		N	-0-			43
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			43
08	1023	N	300	-0-	-723	-0-	300	2		N	-0-			43
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			43
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			43
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			43
12	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1733	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2528	-0-	-572	8768	2528	2			Y	-0-					47
02	2800	N	2275	-0-	-525	8243	2275	2			Y	-0-					47
03	3100	N	2399	-0-	-701	7542	2399	2			Y	-0-					47
04	3000	N	2588	-0-	-412	7130	2588	2			Y	-0-					47
05	3100	N	2750	-0-	-350	6780	2750	2			Y	-0-					47
06	3000	N	3360	-0-	360	7140	3360	2			Y	-0-					47
07	3100	N	3596	-0-	496	7636	3596	2			Y	-0-					47
08	3100	N	3153	-0-	53	7689	3153	2			Y	-0-					47
09	10878	X	3189	-0-	-7689	-0-	3189	2			Y	-0-					47
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					47
11	2700	X	2635	-0-	-65	-0-	2635	2			Y	-0-					47
*12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 34,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					73
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					73
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					73
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					73
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					73
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					73
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					73
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					73
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					73
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-					73
11	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	2			Y	-0-					73
12	837	N	635	-0-	-202	-0-	635	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4454	-0-	-1560	-0-	4445	2	9	9	N	8	70	1			178
02	5432	X	5102	-0-	-330	-0-	5076	2	26	9	N	24					202
03	5363	X	5019	-0-	-344	-0-	5011	2	8	9	N	7					209
04	5190	X	5103	-0-	-87	-0-	5095	2	8	9	N	7					216
05	5642	X	5424	-0-	-218	-0-	5420	2	4	9	N	4					220
06	5460	X	5164	-0-	-296	-0-	5107	2	57	9	N	52	72	1			200
07	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	5246	2	14	9	N	13					213
08	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	5254	2	23	9	N	21					234
09	5250	X	4904	-0-	-346	-0-	4882	2	22	9	N	20	67	1			187
10	5425	X	4460	-0-	-965	-0-	4436	2	24	9	N	22					209
11	5160	X	1007	-0-	-4153	-0-	1004	2	3	9	N	3					212
*12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5395	2	222	9	N	202	272	1			142

TOTAL GAS PROD: 56,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					73
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					73
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					73
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					73
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					73
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					73
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					73
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					73
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					73
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					73
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					73
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	531	2	18	9	N	16	14	1			27
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2					29
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	N	1					30
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					30
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					30
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	N	4	5	1			29
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					30
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					31
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	406	2	2	9	N	2	5	1			28
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	401	2	2	9	N	2					30
11	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-					30
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1	5	1			26

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2	14	1			2
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	N	2					4
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	443	2	1	9	N	1					5
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					5
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					5
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	N	4	5	1			4
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					5
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1					6
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2	5	1			3
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	421	2	2	9	N	2					5
11	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	2			N	-0-					5
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			Y	-0-	23	1			15
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1717	2	12	9	Y	11					193
03	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1705	2	4	9	Y	4					197
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1721	2	3	9	Y	3					200
05	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1810	2	2	9	Y	2					202
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	Y	24	34	1			192
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1761	2	7	9	Y	6					198
08	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1746	2	11	9	Y	10					208
09	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	1596	2	11	9	Y	10	32	1			186
10	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1462	2	11	9	Y	10					196
11	1710	N	71	-0-	-1639	-0-	69	2	2	9	Y	2					198
12	1674	N	198	-0-	-1476	-0-	26	2	172	9	Y	156	236	1			118

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-	32	1			25
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	583	2	4	9	N	4					29
03	775	N	539	-0-	-236	-0-	537	2	2	9	N	2					31
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1					32
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					32
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	410	2	10	9	N	9	12	1			29
07	527	N	404	-0-	-123	-0-	402	2	2	9	N	2					31
08	558	N	392	-0-	-166	-0-	388	2	4	9	N	4					35
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	311	2	3	9	N	3	11	1			27
10	403	N	251	-0-	-152	-0-	248	2	3	9	N	3					30
11	390	N	42	-0-	-348	-0-	41	2	1	9	N	1					31
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	N	4	12	1			23

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7	6	1			8
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					9
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					9
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					9
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					9
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	343	2	1	9	N	1	2	1			8
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	292	2	1	9	N	1					9
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	284	2	1	9	N	1					10
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-	2	1			8
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	223	2	1	9	N	1					9
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					9
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1075	2	200	9	N	182	1	1			181
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	906	2	19	9	N	17	1	1			197
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1008	2	141	9	N	128	191	1			134
04	990	N	934	-0-	-56	-0-	917	2	17	9	N	15	2	1			147
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1105	2	13	9	N	12	1	1			158
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1287	2	13	9	N	12	2	1			168
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1355	2	20	9	N	18	2	1			184
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1177	2	105	9	N	95	1	1			278
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1206	2	23	9	N	21	188	1			111
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1170	2	18	9	N	16	1	1			126
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	952	2	19	9	N	17	1	1			142
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1119	2	24	9	N	22	1	1			163

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3468	-0-	3468	3468	3454	2	14	9	Y	13	32	1			195
02	DLQ	G-10	2560	-0-	2560	6028	2539	2	21	9	Y	19					214
03	DLQ	G-10	2454	-0-	2454	8482	2448	2	6	9	Y	5					219
04	DLQ	G-10	402	-0-	402	8884	396	2	6	9	Y	5					224
05	11199	X	2315	-0-	-8884	-0-	2312	2	3	9	Y	3					227
06	3180	X	1734	-0-	-1446	-0-	1691	2	43	9	Y	39	55	1			211
07	2821	X	1701	-0-	-1120	-0-	1689	2	12	9	Y	11					222
08	2449	X	1636	-0-	-813	-0-	1618	2	18	9	Y	16					238
09	2250	X	1461	-0-	-789	-0-	1444	2	17	9	Y	15	51	1			202
10	1705	N	1307	-0-	-398	-0-	1289	2	18	9	Y	16					218
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	2					220
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2142	2	64	9	Y	58	247	1			31

TOTAL GAS PROD: 21,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1136	3	55	9	N	50	16	1			152
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	964	2	53	9	N	48	22	1			178
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	944	2	58	9	N	53	23	1			208
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1083	2	80	9	N	73	34	1	1	4	246
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	850	2	72	9	N	65	215	1			96
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	918	2	62	9	N	56	38	1			114
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1310	2	61	9	N	55	30	1			139
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	989	2	32	9	N	29	11	1			157
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1332	2	37	9	N	34	38	1			153
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	979	2	36	9	N	33	17	1			169
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	856	2	23	9	N	21	17	1			173
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	772	2	42	9	N	38	17	1			194

TOTAL GAS PROD: 12,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-146	-0-	317	2	2	9	N	2	12	1			83
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	293	2	2	9	N	2					85
03	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					85
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1					86
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					86
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	N	4	5	1			85
07	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	2			N	-0-					85
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					87
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	184	2	1	9	N	1	4	1			84
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	198	2	1	9	N	1					85
11	300	N	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-					85
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	129	2	2	9	N	2	5	1			82

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3655	-0-	-3	-0-	3599	2	56	9	N	51	11	1			116
02	3752	X	3311	-0-	-441	-0-	3269	2	42	9	N	38	15	1			139
03	4154	X	3197	-0-	-957	-0-	3167	2	30	9	N	27	15	1			151
04	4020	X	3936	-0-	-84	-0-	3903	2	33	9	N	30	23	1			158
05	3689	X	2314	-0-	-1375	-0-	2284	2	30	9	N	27	15	1			170
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5851	2	59	9	N	54	26	1			198
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4950	2	48	9	N	44	20	1			222
08	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3741	2	32	9	N	29	180	1	4	8	67
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4429	2	35	9	N	32	26	1			73
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4370	2	30	9	N	27	12	1			88
11	4020	X	2659	-0-	-1361	-0-	2631	2	28	9	N	25	11	1			102
12	4154	X	4108	-0-	-46	-0-	4075	2	33	9	N	30	11	1			121

TOTAL GAS PROD: 46,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 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	8741	X	3159	-0-	-5582	-0-	3097	2	62	9	N	56	201	1			118
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3792	2	40	9	N	36	15	1			139
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4316	2	29	9	N	26	15	1			150
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3808	2	33	9	N	30	22	1			158
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4183	2	41	9	N	37	15	1			180
06	2130	X	1116	-0-	-1014	-0-	949	2	167	9	N	152	217	1	1	8	114
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	42	20	1			136
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	34	7	1			163
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	31	25	1			169
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	29	11	1	1	8	186
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	20	11	1			195
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	11	1			211

TOTAL GAS PROD: 20,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3551	2	47	9	N	43	11	1			120
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3324	2	54	9	N	49	15	1			154
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3391	2	33	9	N	30	15	1			169
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3907	2	32	9	N	29	22	1			176
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5341	2	35	9	N	32	15	1			193
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4386	2	87	9	N	79	25	1			247
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5365	2	40	9	N	36	20	1			263
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4246	2	33	9	N	30	199	1	1	8	93
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4471	2	34	9	N	31	25	1			99
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4363	2	36	9	N	33	11	1			121
11	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	2688	2	25	9	N	23	11	1			133
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3710	2	39	9	N	35	11	1			157

TOTAL GAS PROD: 49,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

PAKENHAM (WOLFCAMP) 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	257	1	367	2	N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	53	1	308	2	N	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	77	1	303	2	N	-0-					-0-
04	420	N	39	-0-	-381	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	105	1	521	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	42	1	63	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	274	1	391	2	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	68	1	395	2	N	-0-					-0-
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	98	1	386	2	N	-0-					-0-
04	510	N	52	-0-	-458	-0-	13	1	39	2	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	73	1	358	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	437	1	623	2	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	174	1	1011	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	219	1	863	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	191	-0-	-829	-0-	49	1	142	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	276	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	108	1	165	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3431	-0-	331	331	3431	2			N	-0-					-0-
11	2736	N	2405	-0-	-331	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	312	1	446	2	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	92	1	536	2	N	-0-					-0-
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	133	1	527	2	N	-0-					-0-
04	690	N	69	-0-	-621	-0-	18	1	51	2	N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	937	2	N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	129	1	635	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	50	1	76	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-192	-0-	534	1	762	2	N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	250	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	258	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	126	-0-	-1134	-0-	32	1	94	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1230	-0-	-661	-0-	70	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	340	1	1682	2	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	133	1	203	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	N	419	-0-	-1441	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2273	-0-	2273	2273	2273	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2545	-0-	2545	4818	2545	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	892	-0-	-7	-0-	46	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	45	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	43	-0-	-732	-0-	43	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	56	1	1021	2	Y	-0-			-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1047	2	Y	-0-			-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-			-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	60	1	1070	2	Y	-0-			-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	66	1	1147	2	Y	-0-			-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	1138	2	Y	-0-			-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	67	1	1084	2	Y	-0-			-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	2	Y	-0-			-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	69	1	1092	2	Y	-0-			-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	66	-0-	-988	-0-	66	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	2	Y	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	Y	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	16	1	256	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	17	1	263	2	Y	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	13	1	233	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	22	1	398	2	Y	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	21	1	380	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	23	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	23	1	369	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	23	1	371	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	24	1	387	2	Y	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-			-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	24	-0-	-410	-0-	24	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	968	-0-	-24	-0-	50	1	918	2	Y	-0-					1
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	-0-					1
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	51	1	926	2	Y	-0-					1
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	47	1	840	2	Y	-0-					1
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	51	1	887	2	Y	-0-					1
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	Y	-0-					1
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	53	1	856	2	Y	-0-					1
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					1
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	2	Y	-0-					1
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	53	1	897	2	Y	-0-					1
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	54	-0-	-876	-0-	54	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 2 RRCID -> 142934 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	35	-0-	-430	-0-	27	1	8	9	Y	7					7

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-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	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	40	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	40	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	39	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	39	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	39	1	629	2	Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	36	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	50	-0-	-632	-0-	38	1	12	9	Y	11					11

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	2	Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	65	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	65	-0-	-555	-0-	65	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 3 RRCID -> 144726 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 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	1085	N	929	-0-	-156	-0-	48	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	82	1	1529	2	Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	60	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1136	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	889	-0-	-161	-0-	50	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	68	1	1112	2	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	81	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	2	Y	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	81	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	76	1	1328	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	76	-0-	-854	-0-	76	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 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	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	76	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	74	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	77	1	1370	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	82	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	80	1	1342	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	85	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	81	1	1290	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	83	1	1325	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	81	1	1385	2	N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	74	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	83	-0-	-1374	-0-	83	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	66	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	68	1	1181	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	67	1	1133	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	67	1	1097	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	67	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	71	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	72	1	1256	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	73	-0-	-1198	-0-	73	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	-44	-0-	30	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	26	-0-	-377	-0-	26	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 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	1085	N	970	-0-	-115	-0-	50	1	919	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	67	1	1227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	64	1	1102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	57	1	964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	57	1	931	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	62	1	995	2	Y	-0-					1
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	62	1	982	2	Y	-0-					1
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	60	1	1019	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1085	N	64	-0-	-1021	-0-	63	1	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 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	899	N	859	-0-	-40	-0-	44	1	814	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	812	N	746	-0-	-66	-0-	38	1	708	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	792	2	Y	1					1
							1	9									
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	43	1	771	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	48	1	823	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	42	1	681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	50	1	796	2	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	47	-0-	-821	-0-	47	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-327	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	91	-0-	-188	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 4 RRCID -> 147537 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7589 - 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	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	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-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	610	-0-	-72	-0-	32	1	578	2	N	-0-					58
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	27	1	494	2	N	-0-					58
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	658	2	N	-0-					58
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	913	2	N	-0-					58
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	N	-0-					58
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	2	N	-0-					58
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	2	N	-0-					58
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	N	-0-					58
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	711	2	N	-0-					58
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	729	2	N	-0-					58
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	N	-0-					58
12	744	N	49	-0-	-695	-0-	49	1			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

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-

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

01	682	N	680	-0-	-2	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					5
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					5
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					5
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	33	1	587	2	Y	-0-					5
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					5
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	35	1	597	2	Y	-0-					5
07	620	N	409	-0-	-211	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					5
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					5
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	Y	-0-					5
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					5
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	24	-0-	-596	-0-	24	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 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	620	N	556	-0-	-64	-0-	29	1	526	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	23	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	737	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	795	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					1
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	-0-					1
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	40	1	687	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	750	N	507	-0-	-243	-0-	27	1	479	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	52	-0-	-723	-0-	50	1	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	637	2	Y	11	5	0	9	1	5
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	626	2	Y	8	8	1			5
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	703	2	Y	6	6	1			5
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	50	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	58	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	35	-0-	-585	-0-	35	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	N	-0-					25
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	N	-0-					25
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	863	2	N	-0-					25
04	960	N	845	-0-	-115	-0-	45	1	800	2	N	-0-					25
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	46	1	805	2	N	-0-					25
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	47	1	797	2	N	-0-					25
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	46	1	752	2	N	-0-					25
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	47	1	750	2	N	-0-					25
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	48	1	763	2	N	-0-					25
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	N	-0-					25
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	2	N	-0-					25
12	837	N	48	-0-	-789	-0-	48	1			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	159 55	1 9	2902	2	Y	50	23	0	43	1	25
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	168 46	1 9	3117	2	Y	42	41	1			26
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	189 32	1 9	3442	2	Y	29	29	1			26
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	185 54	1 9	3297	2	Y	49	8	0	42	1	25
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	195 59	1 9	3375	2	Y	54	54	1			25
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	200 46	1 9	3364	2	Y	42	10	0	33	1	24
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	194 41	1 9	3163	2	Y	37	32	1			29
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	192 42	1 9	3073	2	Y	38	20	0	20	1	27
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	195 43	1 9	3101	2	Y	39	20	0	10	1	37
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	192 52	1 9	3267	2	Y	47	52	1			32
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	178 50	1 9	3112	2	Y	45	11	0	41	1	25
12	2852	X	283	-0-	-2569	-0-	185	1	98	9	Y	89	32	1			82

TOTAL GAS PROD: 38,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	72 1 9	1	1309	2	Y	1	1	1			1
02	1288	N	1210	-0-		-78	-0-	62 1 9	1	1147	2	Y	1	1	1			1
03	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	69 1 9	1	1251	2	Y	1	1	1			1
04	1350	N	1205	-0-		-145	-0-	64	1	1141	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1333	N	1265	-0-		-68	-0-	69 1 9	1	1195	2	Y	1	1	1			-0-
06	1290	N	582	-0-		-708	-0-	33 1 9	1	548	2	Y	1	1	1			-0-
07	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	82	1	1343	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1113	-0-		-158	-0-	66	1	1047	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-		-36	-0-	32	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	82	1	1393	2	Y	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	71	1	1236	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	61	-0-		-497	-0-	61	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	715	-0-	-246	-0-		36	1	667	2	Y	11	5	0	9	1	5
								12	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-		45	1	826	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		67	1	1216	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		63	1	1124	2	Y	10	2	0	8	1	5
								11	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-		69	1	1195	2	Y	11	11	1			5
								12	9									
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		70	1	1172	2	Y	9	2	0	7	1	5
								10	9									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		69	1	1131	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		65	1	1039	2	Y	7	4	0	4	1	5
								8	9									
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		60	1	952	2	Y	7	4	0	2	1	7
								8	9									
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		66	1	1118	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		61	1	1072	2	Y	9	2	0	8	1	5
								10	9									
12	868	N	79	-0-	-789	-0-		69	1	10	9	Y	9	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	644	-0-	-348	-0-		33	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-		41	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-		32	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	408	-0-	-222	-0-		22	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	441	-0-	-427	-0-		24	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	238	-0-	-362	-0-		13	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-		32	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-		32	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-		22	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-		30	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-		44	1	772	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	40	-0-	-332	-0-		40	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-		13	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-		9	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-		9	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-		9	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-		9	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-		8	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-		8	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-		8	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-		7	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-		6	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-		5	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121	-0-		3	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	90	1	1655	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	96	1	1781	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	92	1	1683	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	80	1	1418	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1271	X	1109	-0-	-162	-0-	60	1	1047	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	116	1	1953	2	Y	22	4	0	6	1	13
							24	9									
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	111	1	1801	2	Y	36	20	1			29
							40	9									
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	108	1	1729	2	Y	38	20	0	20	1	27
							42	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	109	1	1737	2	Y	39	20	0	10	1	37
							43	9									
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	94	1	1592	2	Y	47	52	1			32
							52	9									
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1574	2	Y	45	11	0	41	1	25
							50	9									
12	1240	N	326	-0-	-914	-0-	91	1	235	9	Y	214	32	1			207

TOTAL GAS PROD: 19,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	35	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	36	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	36	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	38	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	37	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	37	-0-	-645	-0-	37	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
12	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 3 RRCID -> 150902 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 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	372	N	365	-0-	-7	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 151473 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					1
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					1
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	558	N	29	-0-	-529	-0-	28	1	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	38	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	39	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	39	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	38	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	38	-0-	-675	-0-	38	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-284	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	246	-0-	-286	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	145	-0-	-275	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 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	465	N	437	-0-	-28	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	193	-0-	-272	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1426	-0-	-0-	-0-	74	1	1352	2	N	-0-					15
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	2	N	-0-					15
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	N	-0-					15
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					15
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	76	1	1318	2	N	-0-					15
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	74	1	1239	2	N	-0-					15
07	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	73	1	1187	2	N	-0-					15
08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	75	1	1195	2	N	-0-					15
09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	77	1	1229	2	N	-0-					15
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	2	N	-0-					15
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	73	1	1276	2	N	-0-					15
12	1364	N	75	-0-	-1289	-0-	75	1			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	77	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	553	-0-	-5	-0-	29	1	522	2	Y	2	23	0	1	1	1
							2	9									
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	25	1	472	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					1
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	-0-					1
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	558	N	36	-0-	-522	-0-	34	1	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	32	1	590	2	Y	20	9	0	17	1	10
							22	9									
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	29	1	537	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
04	630	N	446	-0-	-184	-0-	23	1	401	2	Y	20	3	0	17	1	10
							22	9									
05	651	N	389	-0-	-262	-0-	20	1	346	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
06	540	N	311	-0-	-229	-0-	16	1	276	2	Y	17	4	0	13	1	10
							19	9									
07	465	N	196	-0-	-269	-0-	10	1	169	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
08	403	N	168	-0-	-235	-0-	9	1	142	2	Y	15	8	0	8	1	11
							17	9									
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	16	8	0	4	1	15
							18	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	19	21	1			13
							21	9									
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	17	4	0	16	1	10
							19	9									
12	372	N	94	-0-	-278	-0-	16	1	78	9	Y	71	13	1			68

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	34	1	559	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	36	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	44	1	750	2	Y	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	35	-0-	-585	-0-	35	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	61	1	987	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	59	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	61	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	56	1	986	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	60	-0-	-994	-0-	60	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	907	2	Y	1	1	1			1
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	842	2	Y	1	1	1			1
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	905	2	Y	1	1	1			1
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	830	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	878	2	Y	1	1	1			-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	843	2	Y	1	1	1			-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	50 4	1 9	806	2	Y	4	1	1	2	8	1
08	899	N	682	-0-	-217	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					1
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	Y	-0-					1
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	896	2	Y	1	1	1			1
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	836	2	Y	1	1	1			1
12	899	N	49	-0-	-850	-0-	48	1	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	896	-0-	-3	-0-	46	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	43	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	48	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	46	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	Y	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	44	-0-	-762	-0-	44	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	447	-0-	-49	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					15
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	-0-					15
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	-0-					15
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	Y	-0-					15
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					15
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	28	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	454	-0-	-135	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	420	-0-	-138	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	24	-0-	-410	-0-	24	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 5 RRCID -> 158258 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 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	620	N	605	-0-	-15	-0-	31	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	30	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	33	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	16	-0-	-542	-0-	16	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	92 55	1 9	1688	2	Y	50	23	0	43	1	25
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	78 23	1 9	1457	2	Y	21	33	1			13
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	81	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	91	1	1574	2	Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1452	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	79	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	91	1	1453	2	Y	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	94	1	1500	2	Y	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	98	1	1666	2	Y	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	92	-0-	-1551	-0-	92	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	-13	-0-	30	1	545	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	28	1	505	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	635	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	Y	-0-					1
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	35	1	557	2	Y	-0-					1
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	32	1	547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	32	1	555	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	36	-0-	-584	-0-	34	1	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	34	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	31	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	36	-0-	-522	-0-	36	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	49	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	55	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	534	-0-	-148	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	418	-0-	-242	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	45	-0-	-637	-0-	45	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	29	-0-	-467	-0-	29	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1082	-0-	-96	-0-	56	1 2 9	1024	2	Y	2	23	0	1	1	1
02	1036	N	1026	-0-	-10	-0-	52	1 1 9	973	2	Y	1	1	1			1
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	1025	2	Y	2	1	1			2
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	55	1 1 9	972	2	Y	1	1	1			2
05	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	61	1 1 9	1050	2	Y	1	1	1			-0-
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	57	1 1 9	968	2	Y	1	1	1			-0-
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	55	1 2 9	897	2	Y	2	1	1			1
08	1085	N	923	-0-	-162	-0-	54	1	869	2	Y	-0-					1
09	1020	N	569	-0-	-451	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					1
10	961	N	651	-0-	-310	-0-	36	1 1 9	614	2	Y	1	1	1			1
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	975	2	Y	1	1	1			1
12	589	N	54	-0-	-535	-0-	52	1	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	39	-0-	-550	-0-	39	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	61	1	1125	2	Y	2	23	0	1	1	1
							2	9									
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	58	1	1031	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	67	1	1155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	64	1	1071	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-					1
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	-0-					1
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	65	1	1106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	930	N	63	-0-	-867	-0-	61	1	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	33	-0-	-432	-0-	33	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	45	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	401	-0-	-560	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	271	-0-	-659	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	331	-0-	-537	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	496	-0-	-124	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	37	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	37	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	628	-0-	-147	-0-	36	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	39	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	473	-0-	-187	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	34	-0-	-462	-0-	34	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	341	-0-	-229	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	85	1	1440	2	Y	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	121	1	2121	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-238	-0-	39	1	714	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	56	1	990	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	44	1	767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-					1
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1168	2	Y	-0-					1
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	36	-0-	-584	-0-	34	1	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	2	Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	45	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	764	-0-	-104	-0-	45	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	46	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	44	-0-	-762	-0-	44	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	491	-0-	-67	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	49	-0-	-416	-0-	36	1	13	9	Y	12					12

TOTAL GAS PROD: 7,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	880	-0-	-19	-0-	45 2	1 9	833	2	Y	2	1	1			1
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	779	2	Y	1	1	1			1
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	865	2	Y	1	1	1			1
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	44	1	774	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	47 1	1 9	815	2	Y	1	1	1			-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	47 1	1 9	798	2	Y	1	1	1			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	856	2	Y	2	1	1			1
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	57	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	55	-0-	-689	-0-	55	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 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	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-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 14 RRCID -> 167029 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	26	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	64	-0-	-494	-0-	49	1	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	819	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	33	1	576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	36	1	569	2	Y	-0-					1
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	648	2	Y	-0-					1
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	632	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	32	1	556	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	41	-0-	-579	-0-	30	1	11	9	Y	10	1	1			10

TOTAL GAS PROD: 7,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	83	1	1516	2	Y	31	4	0	13	1	15
							34	9									
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1385	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	79	1	1437	2	Y	38	19	1			35
							42	9									
04	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	74	1	1323	2	Y	29	7	0	42	1	15
							32	9									
05	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	81	1	1398	2	Y	32	32	1			15
							35	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	84	1	1406	2	Y	26	6	0	20	1	15
							29	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	89	1	1450	2	Y	7	16	1			6
							8	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1659	2	Y	7	4	0	4	1	5
							8	9									
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	98	1	1566	2	Y	7	4	0	2	1	7
							8	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	93	1	1587	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
11	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	90	1	1564	2	Y	9	2	0	8	1	5
							10	9									
12	1736	N	125	-0-	-1611	-0-	86	1	39	9	Y	35	6	1			34

TOTAL GAS PROD: 17,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1825	-0-	-128	-0-	94	1	1730	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1781	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	103	1	1888	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	98	1	1747	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	109	1	1881	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	104	1	1743	2	Y	6	1	0	2	1	3
							7	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	112	1	1823	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
08	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	108	1	1717	2	Y	7	4	0	4	1	5
							8	9									
09	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	107	1	1701	2	Y	7	4	0	2	1	7
							8	9									
10	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	106	1	1802	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	97	1	1687	2	Y	9	2	0	8	1	5
							10	9									
12	1891	N	110	-0-	-1781	-0-	100	1	10	9	Y	9	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 20,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	2	Y	11	5	0	9	1	5
							12	9									
02	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	69	1	1286	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	70	1	1283	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	1890	N	1233	-0-	-657	-0-	65	1	1157	2	Y	10	2	0	8	1	5
							11	9									
05	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	63	1	1099	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	59	1	990	2	Y	9	2	0	7	1	5
							10	9									
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	73	1	1184	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	66	1	1047	2	Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	59	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	56	1	974	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	65	-0-	-1051	-0-	65	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1274	2	Y	11	5	0	9	1	5
							12	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1005	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	70	1	1280	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	2	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	56	1	919	2	Y	1					1
							1	9									
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	57	1	917	2	Y	-0-					1
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	Y	-0-					1
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	923	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	930	N	51	-0-	-879	-0-	49	1	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	253	-0-	-119	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1715	2	Y	50	23	0	43	1	25
							55	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	83	1	1543	2	Y	42	41	1			26
							46	9									
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	94	1	1723	2	Y	29	29	1			26
							32	9									
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	-0-	4	0	22	1	-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	101	1	1744	2	Y	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	106	1	1781	2	Y	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	104	1	1693	2	Y	15	3	1			12
							17	9									
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	106	1	1687	2	Y	15	8	0	8	1	11
							17	9									
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	101	1	1615	2	Y	16	8	0	4	1	15
							18	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	99	1	1679	2	Y	19	21	1			13
							21	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1592	2	Y	17	4	0	16	1	10
							19	9									
12	1643	N	172	-0-	-1471	-0-	94	1	78	9	Y	71	13	1			68

TOTAL GAS PROD: 19,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3740	X	3093	-0-	-647	-0-		159	1	2912	2	N	20	9	0	17	1	10
								22	9									
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-		109	1	2027	2	N	16	16	1			10
								18	9									
03	2015	X	1694	-0-	-321	-0-		87	1	1595	2	N	11	11	1			10
								12	9									
04	1950	X	1737	-0-	-213	-0-		92	1	1644	2	N	1	2	0	9	1	-0-
								1	9									
05	2015	X	1502	-0-	-513	-0-		82	1	1420	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1621	-0-	-329	-0-		91	1	1530	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1501	-0-	-514	-0-		87	1	1413	2	N	1					1
								1	9									
08	1798	X	1173	-0-	-625	-0-		69	1	1104	2	N	-0-					1
09	1620	N	1289	-0-	-331	-0-		76	1	1213	2	N	-0-					1
10	1488	N	1357	-0-	-131	-0-		75	1	1281	2	N	1	1	1			1
								1	9									
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		76	1	1322	2	N	1	1	1			1
								1	9									
12	1333	N	78	-0-	-1255	-0-		77	1	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1162	-0-	-109	-0-		60	1	1090	2	Y	11	5	0	9	1	5
								12	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		58	1	1086	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		63	1	1149	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
04	1110	N	1040	-0-	-70	-0-		55	1	974	2	Y	10	2	0	8	1	5
								11	9									
05	1271	N	915	-0-	-356	-0-		49	1	854	2	Y	11	11	1			5
								12	9									
06	1170	N	942	-0-	-228	-0-		52	1	880	2	Y	9	2	0	7	1	5
								10	9									
07	1085	N	878	-0-	-207	-0-		50	1	820	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
08	930	N	864	-0-	-66	-0-		50	1	806	2	Y	7	4	0	4	1	5
								8	9									
09	930	N	889	-0-	-41	-0-		52	1	829	2	Y	7	4	0	2	1	7
								8	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-		51	1	863	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
11	840	N	837	-0-	-3	-0-		45	1	782	2	Y	9	2	0	8	1	5
								10	9									
12	930	N	66	-0-	-864	-0-		47	1	19	9	Y	17	6	1			16

TOTAL GAS PROD: 10,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-		35	1 9	646	2	Y	1	1	1			1
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-		32	1 9	595	2	Y	1	1	1			1
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-		35	1 9	633	2	Y	1	1	1			1
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-		33	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-		35	1 9	610	2	Y	1	1	1			-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-		30	1 9	497	2	Y	1	1	1			-0-
07	620	N	412	-0-	-208	-0-		24	1 9	386	2	Y	2	1	1			1
08	651	N	500	-0-	-151	-0-		29	1	471	2	Y	-0-					1
09	540	N	63	-0-	-477	-0-		4	1	59	2	Y	-0-					1
10	403	N	65	-0-	-338	-0-		4	1 9	60	2	Y	1	1	1			1
11	480	N	61	-0-	-419	-0-		3	1 9	57	2	Y	1	1	1			1
12	62	N	13	-0-	-49	-0-		11	1	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-		113	1 9	2065	2	Y	2	23	0	1	1	1
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-		109	1 9	2018	2	Y	1	1	1			1
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-		119	1 9	2167	2	Y	2	1	1			2
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-		116	1 9	2059	2	Y	1	1	1			2
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-		135	1 9	2331	2	Y	1	1	1			-0-
06	2100	N	1784	-0-	-316	-0-		100	1 9	1683	2	Y	1	1	1			-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-		124	1 9	2020	2	Y	2	1	1			1
08	2139	N	2041	-0-	-98	-0-		120	1	1921	2	Y	-0-					1
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-		140	1	2228	2	Y	-0-					1
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-		128	1 9	2179	2	Y	1	1	1			1
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-		123	1 9	2153	2	Y	1	1	1			1
12	2139	N	126	-0-	-2013	-0-		124	1	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	98	1	1797	2	Y	102	47	0	86	1	50
							112	9									
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	79	1	1465	2	Y	84	82	1			52
							92	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	98	1	1790	2	Y	126	63	1			115
							139	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1415	2	Y	97	24	0	138	1	50
							107	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	87	1	1509	2	Y	107	107	1			50
							118	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	86	1	1455	2	Y	86	21	0	66	1	49
							95	9									
07	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	84	1	1368	2	Y	73	64	1			58
							80	9									
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	88	1	1402	2	Y	77	41	0	40	1	54
							85	9									
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	83	1	1326	2	Y	77	40	0	20	1	74
							85	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1480	2	Y	95	104	1			65
							105	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	Y	88	21	0	82	1	50
							97	9									
12	1550	N	158	-0-	-1392	-0-	82	1	76	9	Y	69	59	1			60

TOTAL GAS PROD: 18,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	620	N	410	-0-	-210	-0-	24	1	384	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					1
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					1
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	465	N	18	-0-	-447	-0-	18	1			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 9 RRCID -> 180927 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	102	47	0	86	1	50
							112	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	877	2	Y	84	82	1			52
							92	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	Y	126	63	1			115
							139	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	803	2	Y	97	24	0	138	1	50
							107	9									
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	45	1	771	2	Y	107	107	1			50
							118	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	856	2	Y	86	21	0	66	1	49
							95	9									
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	50	1	811	2	Y	73	64	1			58
							80	9									
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	48	1	770	2	Y	77	41	0	40	1	54
							85	9									
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	50	1	803	2	Y	77	40	0	20	1	74
							85	9									
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	42	1	707	2	Y	95	104	1			65
							105	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	88	21	0	82	1	50
							97	9									
12	961	N	149	-0-	-812	-0-	42	1	107	9	Y	97	63	1			84

TOTAL GAS PROD: 10,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	48	1	887	2	Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	51	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	53	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	49	-0-	-726	-0-	49	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	802	-0-	-252	-0-	42	1	760	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	46	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	51	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	938	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	54	1	909	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					1
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	95	1	1518	2	Y	-0-					1
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	91	1	1539	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	87	1	1521	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	65	-0-	-586	-0-	63	1	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	308	-0-	-188	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	237	-0-	-213	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 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	620	N	466	-0-	-154	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	Y	129	10	0	53	1	66
							142	9									
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	25	1	431	2	Y	-0-	66	1			-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	33	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	54	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	50	-0-	-570	-0-	50	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	32	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	32	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	428	-0-	-112	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	25	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 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	775	N	725	-0-	-50	-0-	38	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	41	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	710	-0-	-65	-0-	42	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	39	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	39	-0-	-705	-0-	39	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	46	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	46	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	46	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	45	-0-	-761	-0-	45	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	918	2	Y	11	5	0	9	1	5
							12	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	46	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	1					1
							1	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					1
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	2	Y	-0-					1
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	52	1	876	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	899	N	48	-0-	-851	-0-	45	1	3	9	Y	3	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	32	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	37	-0-	-583	-0-	37	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	36	1	579	2	Y	1					1
							1	9									
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					1
09	570	N	407	-0-	-163	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					1
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	27	1	467	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	434	N	28	-0-	-406	-0-	27	1	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	447	-0-	-328	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	456	-0-	-188	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	46	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	68	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	2	Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	61	-0-	-497	-0-	61	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	24	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	29	-0-	-467	-0-	29	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 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	713	N	555	-0-	-158	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	36	-0-	-584	-0-	36	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	47	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	51	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	47	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	47	1	793	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	47	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	845	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	50	-0-	-818	-0-	50	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	495	-0-	-125	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	19	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	50	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	42	1	678	2	Y	1					1
							1	9									
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	41	1	654	2	Y	-0-					1
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					1
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	39	1	671	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	42	-0-	-671	-0-	39	1	3	9	Y	3	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1365	-0-	-61	-0-	71	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	62	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	67	1	1228	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1132	-0-	-188	-0-	60	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	66	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	62	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	67	1	1085	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	67	1	1062	2	Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	66	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	75	1	1310	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	74	-0-	-1073	-0-	74	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	143	1	2626	2	Y	12	1	1			56
							13	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	126	1	2332	2	Y	9	1	1			64
							10	9									
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	141	1	2564	2	Y	6	1	1			69
							7	9									
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	150	1	2663	2	Y	1	1	1			69
							1	9									
05	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	120	1	2070	2	Y	1	1	1			69
							1	9									
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	139	1	2337	2	Y	11	1	1			79
							12	9									
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	145	1	2365	2	Y	4	1	1			82
							4	9									
08	2201	N	1903	-0-	-298	-0-	112	1	1790	2	Y	1					83
							1	9									
09	2400	N	1563	-0-	-837	-0-	92	1	1465	2	Y	5					88
							6	9									
10	2480	N	2073	-0-	-407	-0-	115	1	1950	2	Y	7	1	1			94
							8	9									
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	117	1	2036	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1612	N	228	-0-	-1384	-0-	114	1	114	9	Y	104	1	1			104

TOTAL GAS PROD: 25,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2839	-0-	-121	-0-	146	1	2680	2	Y	12	1	1			45
							13	9									
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	133	1	2464	2	Y	9	1	1			53
							10	9									
03	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	144	1	2633	2	Y	6	1	1			58
							7	9									
04	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	135	1	2404	2	Y	2	1	1			59
							2	9									
05	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	145	1	2512	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
06	2700	N	2613	-0-	-87	-0-	146	1	2455	2	Y	11	1	1			69
							12	9									
07	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	144	1	2350	2	Y	3	1	1			71
							3	9									
08	2666	N	2448	-0-	-218	-0-	144	1	2303	2	Y	1					72
							1	9									
09	2610	N	2343	-0-	-267	-0-	138	1	2199	2	Y	5					77
							6	9									
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	141	1	2395	2	Y	8	1	1			84
							9	9									
11	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	119	1	2071	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2418	N	236	-0-	-2182	-0-	122	1	114	9	Y	104	1	1			104

TOTAL GAS PROD: 28,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3207	X	2856	-0-	-351	-0-	148	1	2706	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
02	2632	X	2337	-0-	-295	-0-	119	1	2217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	160	1	2920	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	145	1	2574	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2914	X	2486	-0-	-428	-0-	136	1	2348	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	130	1	2187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	155	1	2520	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	153	1	2439	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	153	1	2441	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	152	1	2578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	137	1	2391	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2635	N	148	-0-	-2487	-0-	146	1	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	77	1	1401	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	66	1	1168	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1422	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	77	1	1300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	83	1	1349	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	84	1	1339	2	Y	-0-					1
09	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	69	1	1091	2	Y	-0-					1
10	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	64	1	1092	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	65	1	1137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1209	N	76	-0-	-1133	-0-	75	1	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 13 RRCID -> 205211 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 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	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	166	1 9	3033	2	Y	1	1	1			1
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	152	1 9	2826	2	Y	1	1	1			1
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	167	1 9	3051	2	Y	1	1	1			1
04	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	157	1	2790	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	169	1 9	2934	2	Y	1	1	1			-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	177	1 9	2971	2	Y	1	1	1			-0-
07	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	174	1 2 9	2827	2	Y	2	1	1			1
08	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	172	1	2739	2	Y	-0-					1
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	174	1	2771	2	Y	-0-					1
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	173	1 9	2935	2	Y	1	1	1			1
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	165	1 9	2889	2	Y	1	1	1			1
12	3038	X	167	-0-	-2871	-0-	166	1	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	193	-0-	-365	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	171	-0-	-369	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	126	-0-	-339	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 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-	7					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 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	992	N	882	-0-	-110	-0-	46	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	416	-0-	-480	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	42	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	48	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	937	2	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	54	-0-	-876	-0-	54	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	172	1	3147	2	Y	50	23	0	43	1	25		
						55	9											
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	159	1	2949	2	Y	42	41	1			26		
						46	9											
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	175	1	3190	2	Y	64	32	1			58		
						70	9											
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	166	1	2961	2	Y	48	12	0	69	1	25		
						53	9											
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	182	1	3156	2	Y	54	54	1			25		
						59	9											
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	184	1	3103	2	Y	42	10	0	33	1	24		
						46	9											
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	182	1	2956	2	Y	37	32	1			29		
						41	9											
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	187	1	2988	2	Y	38	20	0	20	1	27		
						42	9											
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	201	1	3204	2	Y	39	20	0	10	1	37		
						43	9											
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	179	1	3040	2	Y	47	52	1			32		
						52	9											
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	181	1	3166	2	Y	45	11	0	41	1	25		
						50	9											
12	2945 X	396	-0-	-2549	-0-	192	1	204	9	Y	185	32	1			178		

TOTAL GAS PROD: 36,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

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-		-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-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-		-0-		-0-		70	1	1275	2	Y	11	5	0	9	1	5
										12	9									
02	1465	N	1465	-0-		-0-		-0-		74	1	1382	2	Y	8	8	1			5
										9	9									
03	1561	N	1561	-0-		-0-		-0-		81	1	1473	2	Y	6	6	1			5
										7	9									
04	1320	N	1243	-0-		-77		-0-		66	1	1166	2	Y	10	2	0	8	1	5
										11	9									
05	1612	N	1147	-0-		-465		-0-		62	1	1073	2	Y	11	11	1			5
										12	9									
06	1500	N	984	-0-		-516		-0-		55	1	919	2	Y	9	2	0	7	1	5
										10	9									
07	1271	N	1271	-0-		-0-		-0-		73	1	1190	2	Y	7	6	1			6
										8	9									
08	1397	N	1397	-0-		-0-		-0-		82	1	1307	2	Y	7	4	0	4	1	5
										8	9									
09	1481	N	1481	-0-		-0-		-0-		87	1	1386	2	Y	7	4	0	2	1	7
										8	9									
10	1428	N	1428	-0-		-0-		-0-		79	1	1339	2	Y	9	10	1			6
										10	9									
11	1350	N	1330	-0-		-20		-0-		71	1	1249	2	Y	9	2	0	8	1	5
										10	9									
12	1519	N	116	-0-		-1403		-0-		75	1	41	9	Y	37	6	1			36

TOTAL GAS PROD: 14,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-		-0-		-0-		88	1	1614	2	Y	27	10	0	20	1	13
										30	9									
02	1634	N	1634	-0-		-0-		-0-		82	1	1524	2	Y	25	22	1			16
										28	9									
03	1748	N	1748	-0-		-0-		-0-		90	1	1639	2	Y	17	17	1			16
										19	9									
04	1643	N	1643	-0-		-0-		-0-		86	1	1525	2	Y	29	5	0	25	1	15
										32	9									
05	1735	N	1735	-0-		-0-		-0-		93	1	1607	2	Y	32	32	1			15
										35	9									
06	1717	N	1717	-0-		-0-		-0-		95	1	1593	2	Y	26	6	0	20	1	15
										29	9									
07	1638	N	1638	-0-		-0-		-0-		93	1	1521	2	Y	22	19	1	1	8	17
										24	9									
08	1618	N	1618	-0-		-0-		-0-		94	1	1499	2	Y	23	12	0	12	1	16
										25	9									
09	1648	N	1648	-0-		-0-		-0-		96	1	1527	2	Y	23	12	0	6	1	22
										25	9									
10	1746	N	1746	-0-		-0-		-0-		95	1	1620	2	Y	28	31	1			19
										31	9									
11	1570	N	1570	-0-		-0-		-0-		83	1	1457	2	Y	27	6	0	25	1	15
										30	9									
12	1488	N	220	-0-		-1268		-0-		93	1	127	9	Y	115	19	1			111

TOTAL GAS PROD: 18,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-		105	1	1916	2	Y	11	5	0	9	1	5
									12	9									
02	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-		98	1	1825	2	Y	8	8	1			5
									9	9									
03	2434	N	2434	-0-		-0-	-0-		126	1	2301	2	Y	6	6	1			5
									7	9									
04	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-		96	1	1703	2	Y	10	2	0	8	1	5
									11	9									
05	1798	N	1376	-0-		-422	-0-		74	1	1290	2	Y	11	11	1			5
									12	9									
06	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-		100	1	1690	2	Y	9	2	0	7	1	5
									10	9									
07	1860	N	1738	-0-		-122	-0-		100	1	1630	2	Y	7	6	1			6
									8	9									
08	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-		115	1	1844	2	Y	3	3	0	4	1	2
									3	9									
09	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-		122	1	1945	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
10	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-		122	1	2082	2	Y	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-		104	1	1815	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	147	-0-		-1868	-0-		147	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-		53	1	977	2	Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-		-0-	-0-		48	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-		53	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-		-0-	-0-		50	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-		55	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-		-0-	-0-		54	1	916	2	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-		-0-	-0-		54	1	881	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	904	-0-		-26	-0-		53	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	481	-0-		-419	-0-		28	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-		68	1	1159	2	Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-		-0-	-0-		53	1	925	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	58	-0-		-438	-0-		55	1	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88 12	1 9	1610	2	Y	11	5	0	9	1	5
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	82 9	1 9	1517	2	Y	8	8	1			5
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	94 7	1 9	1707	2	Y	6	6	1			5
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	132 11	1 9	2342	2	Y	10	2	0	8	1	5
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	107 12	1 9	1847	2	Y	11	11	1			5
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	115 10	1 9	1931	2	Y	9	2	0	7	1	5
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	103 8	1 9	1670	2	Y	7	6	1			6
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	1508	2	Y	3	3	0	4	1	2
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	95	1	1517	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	Y	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	90	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	83	-0-	-1467	-0-	83	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

THOMPSON, J. CLEO 855610
POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	30	1			4
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	433	2	6	9	Y	5					9
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	327	2	2	9	Y	2					11
04	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			Y	-0-					11
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	Y	5					16
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5					21
07 DLQ G-10			92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					21
08	335	N	243	-0-	-92	-0-	243	2			Y	-0-					21
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3					24
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	Y	2					26
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	Y	2					28
12	651	N	377	-0-	-274	-0-	377	2			Y	-0-	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916

01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	149	1	4677	2	Y	-0-					26
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	144	1	3929	2	Y	-0-					26
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	184	1	3745	2	Y	-0-					26
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	24	1	4310	2	Y	-0-					26
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	122	1	4742	2	Y	-0-					26
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	191	1	4521	2	Y	-0-					26
07 DLQ G-10			5152	-0-	5152	5152	28	1	5124	2	Y	-0-					26
08	9093	X	3941	-0-	-5152	-0-	24	1	3917	2	Y	-0-					26
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	203	1	4138	2	Y	-0-					26
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	151	1	3204	2	Y	-0-					26
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	150	1	3456	2	Y	-0-					26
*12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	193	1	4114	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 51,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2166	-0-	-0-	-0-	67	1	2099	2	Y	-0-					24
02	2800	N	2896	-0-	96	96	102	1	2794	2	Y	-0-					24
03	3100	N	3639	-0-	539	635	171	1	3468	2	Y	-0-					24
04	3000	N	3319	-0-	319	954	18	1	3301	2	Y	-0-					24
05	3536	X	2582	-0-	-954	-0-	64	1	2518	2	Y	-0-					24
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	119	1	2816	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		3775	-0-	3775	3775	20	1	3755	2	Y	-0-					24
08	8369	X	4594	-0-	-3775	-0-	29	1	4565	2	Y	-0-					24
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	125	1	2539	2	Y	-0-					24
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	152	1	3234	2	Y	-0-					24
11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	69	1	1604	2	Y	-0-					24
*12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	84	1	1781	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 35,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	175	1	5525	2	Y	-0-					25
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	162	1	4410	2	Y	-0-					25
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	252	1	5109	2	Y	-0-					25
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	23	1	4133	2	Y	-0-					25
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	124	1	4819	2	Y	-0-					25
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	184	1	4351	2	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		3182	-0-	3182	3182	17	1	3165	2	Y	-0-					25
08	6766	X	3584	-0-	-3182	-0-	22	1	3562	2	Y	-0-					25
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	244	1	4964	2	Y	-0-					25
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	266	1	5667	2	Y	-0-					25
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	290	1	6699	2	Y	-0-					25
*12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	295	1	6278	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 60,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	30	1			6
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	400	2	6	9	Y	5					11
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	490	2	2	9	Y	2					13
04	360	N	44	-0-	-316	-0-	44	2			Y	-0-					13
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	Y	5					18
06	480	N	344	-0-	-136	-0-	338	2	6	9	Y	5					23
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					23
08	362	N	224	-0-	-138	-0-	224	2			Y	-0-					23
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	Y	4					27
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	Y	2					29
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	190	2	2	9	Y	2					31
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1	28	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4	30	1			4
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	397	2	6	9	Y	5					9
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	376	2	2	9	Y	2					11
04	330	N	47	-0-	-283	-0-	47	2			Y	-0-					11
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5					16
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	Y	5					21
07	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					21
08	275	N	157	-0-	-118	-0-	157	2			Y	-0-					21
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	861	2	4	9	Y	4					25
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	Y	2					27
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	Y	2					29
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	409	2	1	9	Y	1	29	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	30	1			10
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5					15
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	341	2	3	9	Y	3					18
04	330	N	139	-0-	-191	-0-	139	2			Y	-0-					18
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	788	2	7	9	Y	6					24
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	529	2	7	9	Y	6					30
07	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					30
08	296	N	208	-0-	-88	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	8			30
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3					33
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3					36
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3					39
12	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			Y	-0-	29	1			10

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4	30	1			9
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	Y	5					14
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	Y	2					16
04	540	N	96	-0-	-444	-0-	96	2			Y	-0-					16
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	Y	5					21
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5					26
07	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					26
08	415	N	283	-0-	-132	-0-	283	2			Y	-0-					26
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	Y	4					30
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					32
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3					35
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	614	2	1	9	Y	1	29	1			7

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4	30	1			8
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	375	2	6	9	Y	5					13
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	413	2	2	9	Y	2					15
04	540	N	51	-0-	-489	-0-	51	2			Y	-0-					15
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	Y	5					20
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	Y	5					25
07	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					25
08	343	N	202	-0-	-141	-0-	202	2			Y	-0-					25
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	Y	4					29
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					31
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2					33
12	806	N	369	-0-	-437	-0-	368	2	1	9	Y	1	28	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 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	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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 1 RRCID -> 151757 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-1329	-0-	35	2			N	-0-					190
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2608	2	14	9	N	13					203
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2368	2	17	9	N	15	189	1			29
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2174	2	11	9	N	10					39
05	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2048	2	11	9	N	10					49
06	2130	N	362	-0-	-1768	-0-	336	2	26	9	N	24					73
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	13					86
08	2046	N	459	-0-	-1587	-0-	445	2	14	9	N	13					99
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2635	2	11	9	N	10					109
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2509	2	14	9	N	13					122
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1741	2	9	9	N	8					130
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2490	2	14	9	N	13					143

TOTAL GAS PROD: 19,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11					190
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					190
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	N	3					193
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					193
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	N	3					196
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3					199
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	N	8					207
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					207
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					207
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					207
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					207
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	8	1			112
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	270	2	1	9	N	1					113
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	N	1					114
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					114
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					114
06	360	N	46	-0-	-314	-0-	43	2	3	9	N	3	3	1			114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	279	N	76	-0-	-203	-0-	75	2	1	9	N	1					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			112
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					113
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					113
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1	2	1			112

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	154	2	1	9	N	1	1	1			10
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	12	1	96	2	N	41					51
							45	9									
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	12	1	110	2	N	1	1	1			51
							1	9									
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	8	1	106	2	N	1	1	1			51
							1	9									
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	103	2	N	17	1	1			67
							19	9									
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	97	2	N	1	1	1			67
							1	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	6					73
							7	9									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	N	-0-	1	1			72
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	98	2	N	1					73
							1	9									
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	9	1	101	2	N	12	1	1			84
							13	9									
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	79	2	N	1	1	1			84
							1	9									
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	93	2	N	1	1	1			84
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					167
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 167

PECAN STATION (CANYON LIME) 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105564 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4487 - 4500

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			-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.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	T. A.	106	-0-	106	110	106	3			Y	-0-					-0-
09	110	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47619	X	47619	-0-	-0-	-0-	84	1	44045	2	Y	644	646	0			81
							1812	3	970	4							
02	42517	X	42517	-0-	-0-	-0-	75	1	34840	2	Y	589	568	0			102
							1465	3	5489	4							
03	49637	X	49637	-0-	-0-	-0-	44199	2	1438	3	Y	575	551	0			126
							3367	4	633	9							
04	46080	X	44300	-0-	-1780	-0-	25050	2	1138	3	Y	472	494	0			104
							17593	4	519	9							
05	45828	X	45828	-0-	-0-	-0-	40802	2	1089	3	Y	483	457	0			130
							3406	4	531	9							
06	45996	X	45996	-0-	-0-	-0-	36022	2	793	3	Y	359	371	0			118
							8786	4	395	9							
07	46330	X	46330	-0-	-0-	-0-	39016	2	1287	3	Y	355	345	0			128
							5636	4	391	9							
08	45547	X	45547	-0-	-0-	-0-	38128	2	1747	3	Y	302	298	0			132
							5340	4	332	9							
09	44054	X	44054	-0-	-0-	-0-	40083	2	1666	3	Y	292	322	0			102
							1984	4	321	9							
10	46133	X	46133	-0-	-0-	-0-	66	1	43538	2	Y	358	337	0			123
							1610	3	525	4							
11	46095	X	46095	-0-	-0-	-0-	65	1	37638	2	Y	296	296	0			123
							1568	3	6498	4							
*12	48922	X	48922	-0-	-0-	-0-	79	1	44137	2	Y	406	436	0			93
							3373	3	886	4							

TOTAL GAS PROD: 552,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,131

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 2 RRCID -> 171185 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 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	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	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-

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2393	-0-	-1823	-0-	31	1	2345	3	Y	15					41
						17	9									
02	3808 X	1941	-0-	-1867	-0-	28	1	1896	3	Y	15					56
						17	9									
03	4216 X	1989	-0-	-2227	-0-	1967	3	22	9	Y	20					76
04	2760 X	1762	-0-	-998	-0-	1733	3	29	9	Y	26	48	0			54
05	2542 X	1812	-0-	-730	-0-	1792	3	20	9	Y	18					72
06	2310 X	1254	-0-	-1056	-0-	1245	3	9	9	Y	8					80
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2320	3	202	4	Y	9					89
						10	9									
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2554	3	33	4	Y	17					106
						19	9									
09	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2785	3	14	9	Y	13	42	0			77
10	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	28	1	2458	3	Y	13					90
						14	9									
11	T. A.	2507	-0-	2507	2507	26	1	2239	3	Y	21					111
						219	4	23	9							
12	T. A.	5090	-0-	5090	7597	51	1	4972	3	Y	61	108	0			64
						67	9									

TOTAL GAS PROD: 29,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 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	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-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-145	-0-	1 17	1 9	85	3	N	15					41
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	1 17	1 9	69	3	N	15					56
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	77	3	22	9	N	20					76
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	71	3	29	9	N	26	48	0			54
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	18	3	20	9	N	18					72
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	14	3	9	9	N	8					80
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	28 10	3 9	2	4	N	9					89
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	32 19	3 9	1	4	N	17					106
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	34	3	14	9	N	13	42	0			77
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	32	3	N	13					90
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	1 3	1 4	32 23	3 9	N	21					111
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1 67	1 9	70	3	N	61	108	0			64

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	31	1	2409	3	N	59					172
							65	9									
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	28	1	1947	3	N	61					233
							67	9									
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2141	3	86	9	N	78					311
04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2005	3	118	9	N	107	201	0			217
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2017	3	78	9	N	71					288
06	1950	X	1566	-0-	-384	-0-	1533	3	33	9	N	30					318
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3041	3	264	4	N	38					356
							42	9									
08	3100	N	3629	-0-	529	529	3508	3	45	4	N	69					425
							76	9									
09	3000	N	3802	-0-	802	1331	3744	3	58	9	N	53	169	0			309
10	4969	X	3638	-0-	-1331	-0-	40	1	3544	3	N	49					358
							54	9									
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	40	1	3519	3	N	88					446
							344	4	97	9							
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-	431	0			15

TOTAL GAS PROD: 30,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1484	-0-	-841	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1265	-0-	-723	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 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	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-	165	1			-0-
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5786	2	204	9	N	185	185	1			-0-
04	5730	X	5380	-0-	-350	-0-	5119	2	261	9	N	237	187	1			50
05	6355	X	5739	-0-	-616	-0-	5612	2	127	9	N	115					165
06	6150	X	4097	-0-	-2053	-0-	4032	2	65	9	N	59	159	1			65
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-	1	5			64
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	27	27	8			64
09	5550	X	117	-0-	-5433	-0-	117	2			N	-0-					64
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					64
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					64
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 33,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 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	7378	X	6342	-0-	-1036	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4440	-0-	-2224	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	3168	-0-	-4210	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5011	-0-	-2129	-0-	5010	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	6355	X	2907	-0-	-3448	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	5	5	8			-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7379	-0-	-650	-0-	7311	2	68	9	N	62	93	1			8
02	7252	X	6503	-0-	-749	-0-	6503	2			N	-0-	8	1			-0-
03	7750	X	7091	-0-	-659	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6765	-0-	-735	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6814	-0-	-967	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	5	5	8			-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	3	3	8			-0-
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	3	3	8			-0-
10	6820	X	6144	-0-	-676	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	3	9	9	N	8					134
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	3	10	9	N	9					143
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1296	3	17	9	N	15	3	8			155
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1096	3	14	9	N	13					168
05	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1121	3	4	9	N	4					172
06	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1080	3	23	9	N	21	5	8			188
07	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1027	3	18	9	N	16					204
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1362	3	107	9	N	97	186	1			115
09	1110	N	928	-0-	-182	-0-	903	3	25	9	N	23					138
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1097	3	65	9	N	59					197
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1206	3	18	9	N	16					213
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	3	8	9	N	7					220

TOTAL GAS PROD: 14,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 118 RRCID -> 019151 COMPL. DATE 12/13/1962 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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 144 RRCID -> 019152 COMPL. DATE 02/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 703 RRCID -> 019154 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 704 RRCID -> 019155 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1301 RRCID -> 019158 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2505 RRCID -> 019164 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5202 RRCID -> 019166 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11823 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 903 RRCID -> 019169 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 601 RRCID -> 033339 COMPL. DATE 03/31/1964 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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 401 RRCID -> 033658 COMPL. DATE 04/25/1964 TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 121 RRCID -> 033923 COMPL. DATE 06/24/1964 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 201 RRCID -> 034558 COMPL. DATE 12/01/1964 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1702 RRCID -> 037220 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1709 RRCID -> 037672 COMPL. DATE 11/03/1965 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 705 RRCID -> 038353 COMPL. DATE 11/16/1965 TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 115 RRCID -> 131160 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5001 RRCID -> 133386 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12069 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 158 RRCID -> 137054 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 159 RRCID -> 137055 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1611 RRCID -> 137056 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4909 RRCID -> 137451 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5003 RRCID -> 137452 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12054 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2522 RRCID -> 138176 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 160 RRCID -> 138177 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12113 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4901 RRCID -> 139121 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12144 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1614 RRCID -> 145386 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11756 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2523 RRCID -> 145840 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11813 - 12107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1613 RRCID -> 145841 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11590 - 11893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2604 RRCID -> 146085 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11670 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2524 RRCID -> 146093 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1304 RRCID -> 146261 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11781 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1405H RRCID -> 146953 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11480 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXL "R" WELL #: 4 RRCID -> 148778 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	235700	-0-	235700	480592	229385	3	1493	4	Y	4384	4401	0			843
						4822	9									
02	T. A.	212713	-0-	212713	693305	208710	3	4003	9	Y	3639	3726	0			756
03	T. A.	227118	-0-	227118	920423	220387	3	2801	4	Y	3573	3399	0	80	1	849
						3930	9					1	6			
04	T. A.	141433	-0-	141433	1061856	138327	3	3106	9	Y	2824	2797	0	84	1	792
05	T. A.	207083	-0-	207083	1268939	203694	3	3389	9	Y	3081	2821	0	91	1	961
06	1434821 X	165882	-0-	-1268939	-0-	163408	3	2474	9	Y	2249	2202	0	87	1	921
07	214797 X	214797	-0-	-0-	-0-	211816	3	2981	9	Y	2710	2595	0	82	1	954
08	177627 X	177627	-0-	-0-	-0-	175445	3	2182	9	Y	1984	2102	0			836
09	202790 X	202790	-0-	-0-	-0-	200191	3	2599	9	Y	2363	2163	0	39	6	997
10	161089 X	161089	-0-	-0-	-0-	158473	3	2616	9	Y	2378	2302	0			1073
11	DLQ G-10	170257	-0-	170257	170257	167518	3	2739	9	Y	2490	2584	0			979
*12	DLQ G-10	192846	-0-	192846	363103	189372	3	3474	9	Y	3158	3097	0			1040

TOTAL GAS PROD: 2,309,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,833

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2403 RRCID -> 165225 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11830 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4403 RRCID -> 165781 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 901 RRCID -> 166766 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11917 - 12058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 702 RRCID -> 166771 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11645 - 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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2106 RRCID -> 169338 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 801 RRCID -> 171879 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3902 RRCID -> 176399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1308 RRCID -> 178426 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1309 RRCID -> 178682 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11926 - 12153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4204 RRCID -> 179796 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2701 RRCID -> 180571 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3903 RRCID -> 181509 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 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	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PF UNIT	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4401 RRCID -> 183945 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 106 RRCID -> 207484 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1307 RRCID -> 214955 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 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	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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4213H RRCID -> 233481 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (ELLENBURGER) 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 720 RRCID -> 187937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		334	-0-	-100	-0-	225	3	109	9	Y	99	94	0			8
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1257	3	102	9	Y	93	94	0			7
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1267	3	393	9	Y	357	331	0			33
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	765	3	510	9	Y	464	459	0			38
05	DLQ G-10		5104	-0-	5104	5104	4581	3	523	9	Y	475	460	0			53
06	DLQ G-10		1189	-0-	1189	6293	809	3	380	9	Y	345	358	0			40
07	DLQ G-10		8413	-0-	8413	14706	7680	3	733	9	Y	666	619	0			87
08	DLQ G-10		2648	-0-	2648	17354	1967	3	681	9	Y	619	603	0			103
09	22215	R	4861	-0-	-17354	-0-	4124	3	737	9	Y	670	665	0			108
10	8401	#	944	-0-	-7457	-0-	144	3	800	9	Y	727	703	0			132
11	8130		2479	-0-	-5651	-0-	1289	3	1190	9	Y	1082	958	0			256
12	8401		2488	-0-	-5913	-0-	1578	3	910	9	Y	827	955	0			128

TOTAL GAS PROD: 32,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,424

PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 704 RRCID -> 207220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 260355 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS, S. (BEND) 70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "M" WELL #: 1 RRCID -> 147745 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	331	3	26	9	Y	24	1	8			187
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	324	3	33	9	Y	30	60	1			157
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	702	3	92	9	Y	84	59	1			182
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	50	3	19	9	Y	17	71	1			128
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	336	3	52	9	Y	47	61	1			114
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	56	3	55	9	Y	50	57	1			107
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	394	3	48	9	Y	44					151
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	556	3	53	9	Y	48	64	1			135
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	246	3	62	9	Y	56					191
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	498	4	50	9	Y	45	66	1			170
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	482	4	46	9	Y	42					212
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	498	4	63	9	Y	57	155	1			114

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 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-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					14
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					14
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	762	2	1	9	N	1					15
04	780	N	277	-0-	-503	-0-	277	2			N	-0-					15
05	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					15
06	750	N	386	-0-	-364	-0-	386	2			N	-0-					15
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					15
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					15
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					15
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					15
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					57
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					57
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					57
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-					57
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					57
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					57
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					57
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					57
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					57
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	527	N	76	-0-	-451	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1727	-0-	-102	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	438	-0-	-1267	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	978	-0-	-702	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	858	-0-	-351	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	419	-0-	-356	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	589	N	338	-0-	-251	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	330	N	15	-0-	-315	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	558	N	133	-0-	-425	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					41
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					41
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					41
04	2700	X	1881	-0-	-819	-0-	1881	2			N	-0-					41
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					41
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					41
07	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			N	-0-					41
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					41
09	2700	X	1469	-0-	-1231	-0-	1469	2			N	-0-					41
10	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2411	2			N	-0-					41
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					41
12	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	2205	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 39,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	13	-0-	-47 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (SIMPSON) //CONT.// 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1405	-0-	-605	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	325	-0-	-1752	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	854	-0-	-1126	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	309	-0-	-1148	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.) 70830 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, ELLA - 534 WELL #: 1 RRCID -> 076615 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2701 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETE ADAMS (STRAWN SD.) 70830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, DELORES -82 WELL #: 1 RRCID -> 076616 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2809 PERF. 2731 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION 465296
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	106	1	102	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	96	1	92	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	114	1	110	2	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	66	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	59	1	56	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	69	1	66	2	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	1	6	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	N	-0-					6
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	N	-0-					6
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	-0-					6
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					6
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-	6	7			-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: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1888					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1895					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUG HILL OPERATING, LLC 872571
HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	690	N	92	-0-	-598	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2		N	-0-			-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2		N	-0-			-0-
11	690	N	504	-0-	-186	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2		N	-0-			-0-
04	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	403	N	59	-0-	-344	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	N	37	-0-	-443	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	589	N	106	-0-	-483	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	570	N	392	-0-	-178	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	870	N	68	-0-	-802	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	899	N	196	-0-	-703	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	870	N	562	-0-	-308	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	784	N	291	-0-	-493	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	840	N	435	-0-	-405	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	630	N	20	-0-	-610	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	403	N	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	794	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	270	N	66	-0-	-204	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 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	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	163	-0-	-209	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	308	N	81	-0-	-227	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 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	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	570	N	436	-0-	-134	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	352	-0-	-175	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
04	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2		N	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-512	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	300	-0-	-750	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 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	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-541	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	644	N	278	-0-	-366	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	330	N	22	-0-	-308	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	780	N	233	-0-	-547	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	360	N	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	465	N	83	-0-	-382	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	720	N	412	-0-	-308	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	252	N	141	-0-	-111	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
LONE STAR OIL & GAS 507244
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-31 B	-5479	341	3			N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33 B	-5479	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15 B	-5479	326	3			N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44 B	-5479	286	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37 B	-5479	304	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42 B	-5479	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23 B	-5479	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54 B	-5479	256	3			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46 B	-5479	254	3			N	-0-					-0-
10	0	N	275	-0-	275 B	-5204	275	3			N	-0-					-0-
11	240	N	260	-0-	20 B	-5184	260	3			N	-0-					-0-
12	248	N	256	-0-	8 B	-5176	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUG HILL OPERATING, LLC 872571
MASTERSON 37 WELL #: 3 U RRCID -> 108768 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	330	N	26	-0-	-304 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	372	N	74	-0-	-298 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	300	N	36	-0-	-264 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	217	N	105	-0-	-112 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 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	558	N	209	-0-	-349 B	-601	209	2			N	-0-					-0-
02	420	N	226	-0-	-194 B	-601	226	2			N	-0-					-0-
03	403	N	168	-0-	-235 B	-601	168	2			N	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206 B	-601	4	2			N	-0-					-0-
05	248	N	11	-0-	-237 B	-601	11	2			N	-0-					-0-
06	150	N	606	-0-	456 B	-145	606	2			N	-0-					-0-
07	565	N	710	-0-	145 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	600	N	444	-0-	-156 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	713	N	468	-0-	-245 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	600	N	229	-0-	-371 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	465	N	349	-0-	-116 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	79	1	883	3	N	-0-					-0-
02	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	74	1	785	3	N	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11 B	-0-	80	1	870	3	N	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	76	1	824	3	N	-0-					-0-
05	961	N	947	-0-	-14 B	-0-	77	1	870	3	N	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	77	1	838	3	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	76	1	836	3	N	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	78	1	858	3	N	-0-					-0-
09	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	72	1	834	3	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	75	1	851	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	70	1	830	3	N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	74	1	911	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					47
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					47
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			Y	-0-					47
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					47
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					47
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					47
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					47
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					47
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					47
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					47
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					47
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					1
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					1
03	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					1
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					1
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					1
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					1
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 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	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					23
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					23
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					23
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					23
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					23
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					23
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					23
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					23
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					23
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					23
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					23
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					56
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					56
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					56
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					56
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					56
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					56
07	T. A.		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					56
08	T. A.		383	-0-	383	722	383	2			Y	-0-					56
09	T. A.		389	-0-	389	1111	389	2			Y	-0-					56
10	T. A.		381	-0-	381	1492	381	2			Y	-0-					56
11	T. A.		378	-0-	378	1870	378	2			Y	-0-					56
12	T. A.		378	-0-	378	2248	378	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4	9	Y	4					26
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4					30
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	44	2	9	9	Y	8					38
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	16	2	9	9	Y	8	45	1			1
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	Y	5					6
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2					8
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	Y	7					15
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2					17
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5					22
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					24
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					24
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4					34
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	128	2	4	9	Y	4					38
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	39	2	8	9	Y	7					45
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	2	11	9	Y	10	53	1			2
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	Y	4					6
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3					9
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	158	2	10	9	Y	9					18
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2					20
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3					23
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					24
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					24
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-10	-0-	111	2	3	9	Y	3					27
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					30
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	38	2	7	9	Y	6					36
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	17	2	8	9	Y	7	42	1			1
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	Y	4					5
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	Y	3					8
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	Y	6					14
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3					17
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	Y	5					22
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					24
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					24
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2					17
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2					19
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	32	2	6	9	Y	5					24
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	2	7	9	Y	6	28	1			2
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					4
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	102	2	7	9	Y	6					11
08	DLQ G-10		94	-0-	94	203	93	2	1	9	Y	1					12
09	295	N	92	-0-	-203	-0-	89	2	3	9	Y	3					15
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					16
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					16
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 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	DLQ G-10		395	-0-	395	3365	395	3			Y	-0-					-0-
02	2700	N	435	-0-	-2265	1100	435	3			Y	-0-					-0-
03	1100	N	-0-	-0-	-1100	-0-					Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		390	-0-	390	874	390	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		465	-0-	465	1339	465	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		108	-0-	108	1447	108	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1447					Y	NO RPT					-0-
*12	1900	N	534	-0-	-1366	81	534	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					217
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					217
03	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	3			N	-0-					217
04	600	N	447	-0-	-153	-0-	446	3	1	9	N	1					218
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					218
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					218
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					218
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					218
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	3	7	9	N	6	154	1			70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	3	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THOMPSON, J. CLEO 855610
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					90
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	N	7					97
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	876	2	50	9	N	45					142
04	840	N	96	-0-	-744	-0-	96	2			N	-0-					142
05	868	N	72	-0-	-796	-0-	72	2			N	-0-					142
06	900	N	71	-0-	-829	-0-	71	2			N	-0-					142
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					142
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					142
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					142
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					142
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PIPE DREAM (KING SAND) 71669 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ROY RAUCH WELL #: 2 RRCID -> 276619 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-738	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	588	N	6	-0-	-582	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	861	-0-	-309	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	157	-0-	-990	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
BORDEN, ROLAND INC. 082982
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28 7		-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-

NIMMO OPERATING CO. 610984
HAYS WELL #: RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POULTER (STRAWN) 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POULTER 35 WELL #: 1 RRCID -> 206776 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9293	-0-	-1185	-0-	678	1	8609	2	N	5					190
							6	9									
02	9464	X	7986	-0-	-1478	-0-	575	1	7411	2	N	-0-	1	1			189
03	10478	X	8303	-0-	-2175	-0-	614	1	7689	2	N	-0-	1	1			188
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					188
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					188
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					188
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					188
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					188
09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	496	1	6610	2	N	32					220
							35	9									
10	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	1212	1	12172	2	N	24	184	1			60
							26	9									
11	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	873	1	10736	2	N	15					75
							17	9									
*12	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	1038	1	11162	2	N	3	1	1			77
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 69,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1215	-0-	-2288	-0-	87	1	1099	2	N	26					103
							29	9									
02	3164	X	1499	-0-	-1665	-0-	105	1	1353	2	N	37	37	1			103
							41	9									
03	3224	X	1360	-0-	-1864	-0-	97	1	1220	2	N	39	43	1			99
							43	9									
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					99
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					99
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					99
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					99
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					99
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	N	9					108
							10	9									
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	83	1	830	2	N	23					131
							25	9									
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	N	42					173
							46	9									
12	589	X	468	-0-	-121	-0-	37	1	402	2	N	26	60	1			139
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 6,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 35 WELL #: 2 RRCID -> 210777 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	597	2	N	-0-					30
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	827	2	N	-0-	2	1			28
03	682	N	565	-0-	-117	-0-	42	1	523	2	N	-0-	1	1			27
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					27
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	58	1	767	2	N	1					28
							1	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	88	1	886	2	N	-0-					28
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	54	1	666	2	N	2					30
							2	9									
12	868	N	684	-0-	-184	-0-	58	1	625	2	N	1	2	1			29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1970	-0-	-293	-0-	144	1	1826	2	N	-0-					115
02	1932	N	1708	-0-	-224	-0-	123	1	1585	2	N	-0-	1	1			114
03	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	136	1	1708	2	N	-0-	1	1			113
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					113
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					113
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	202	1	2688	2	N	1					114
							1	9									
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	193	1	1934	2	N	-0-					114
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	145	1	1787	2	N	7	1	1			120
							8	9									
12	2356	N	1764	-0-	-592	-0-	150	1	1613	2	N	1					121
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	645	-0-	-68	-0-		47	1	597	2	N	1					44
								1	9									
02	644	N	414	-0-	-230	-0-		30	1	383	2	N	1	2	1			43
								1	9									
03	713	N	458	-0-	-255	-0-		34	1	423	2	N	1	2	1			42
								1	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-					42
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					42
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		125	1	1666	2	N	1					43
								1	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-		48	1	486	2	N	1					44
								1	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-		39	1	484	2	N	1					45
								1	9									
12	1085	N	292	-0-	-793	-0-		25	1	266	2	N	1	3	1			43
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 10106 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-		2	1	25	2	N	-0-					32
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-		6	1	76	2	N	-0-	2	1			30
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-		4	1	53	2	N	-0-	1	1			29
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					29
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					29
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-		26	1	341	2	N	-0-					29
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-		17	1	173	2	N	-0-					29
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-		7	1	88	2	N	-0-					29
12	217	N	85	-0-	-132	-0-		7	1	78	2	N	-0-	1	1			28

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	5821	-0-	-410	-0-	424	1	5380	2	N	15					135
							17	9									
02	5432	X	5146	-0-	-286	-0-	370	1	4767	2	N	8					143
							9	9									
03	6014	X	5686	-0-	-328	-0-	420	1	5266	2	N	-0-					143
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					143
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					143
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					143
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					143
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					143
09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					143
10	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	116	1	1168	2	N	-0-					143
11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	101	1	1234	2	N	-0-					143
*12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	75	1	809	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 20,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	10737	-0-	-888	-0-	784	1	9953	2	N	-0-					81
02	10500	X	9734	-0-	-766	-0-	700	1	9034	2	N	-0-	8	1			73
03	11625	X	10392	-0-	-1233	-0-	768	1	9624	2	N	-0-	5	1			68
04	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					68
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					68
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					68
07	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					68
08	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					68
09	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	672	1	8952	2	N	1					69
							1	9									
10	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	1011	1	10152	2	N	-0-					69
11	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	821	1	10099	2	N	4					73
							4	9									
*12	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	879	1	9457	2	N	4	6	1			71
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 72,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	320	1	4064	2	N	37					193
							41	9									
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	296	1	3817	2	N	72	85	1			180
							79	9									
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	343	1	4299	2	N	73	91	1			162
							80	9									
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					162
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					162
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					162
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					162
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					162
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	367	1	4883	2	N	7					169
							8	9									
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	476	1	4774	2	N	89					258
							98	9									
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	369	1	4535	2	N	12	170	1			100
							13	9									
12	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	431	1	4634	2	N	6	28	1			78
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1305	-0-	-1299	-0-	95	1	1210	2	N	-0-					88
02	2352	X	946	-0-	-1406	-0-	68	1	878	2	N	-0-	1	1			87
03	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	82	1	1022	2	N	-0-					87
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					87
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					87
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-	47	6			40
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	63	1	631	2	N	-0-					40
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	71	1	874	2	N	1					41
							1	9									
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	81	1	867	2	N	1	1	1			41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3408	-0-	-312	-0-	248	1	3153	2	N	6					178
							7	9									
02	3304	X	3222	-0-	-82	-0-	231	1	2978	2	N	12	17	1			173
							13	9									
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	274	1	3440	2	N	10	11	1			172
							11	9									
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					172
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					172
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					172
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					172
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					172
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	363	1	4828	2	N	7					179
							8	9									
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	499	1	5012	2	N	10					189
							11	9									
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	331	1	4064	2	N	19					208
							21	9									
12	4774	X	4132	-0-	-642	-0-	350	1	3768	2	N	13	13	1			208
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6638	-0-	-151	-0-	485	1	6153	2	N	-0-					141
02	6384	X	6056	-0-	-328	-0-	436	1	5619	2	N	1	17	1			125
							1	9									
03	7068	X	5520	-0-	-1548	-0-	408	1	5111	2	N	1	12	1			114
							1	9									
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					114
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					114
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					114
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					114
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					114
09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	779	1	10369	2	N	7					121
							8	9									
10	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	1035	1	10387	2	N	1					122
							1	9									
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	646	1	7943	2	N	19					141
							21	9									
*12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	670	1	7214	2	N	18	23	1			136
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 57,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9873	-0-	-1132	-0-	721	1	9145	2	N	6					118
							7	9									
02	9324	X	8814	-0-	-510	-0-	633	1	8157	2	N	22					140
							24	9									
03	10075	X	9999	-0-	-76	-0-	738	1	9253	2	N	7					147
							8	9									
04	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					147
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					147
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					147
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					147
08	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					147
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	825	1	10984	2	N	6					153
							7	9									
10	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	1121	1	11255	2	N	27					180
							30	9									
11	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	789	1	9694	2	N	10					190
							11	9									
12	11315	X	10321	-0-	-994	-0-	877	1	9433	2	N	10					200
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 73,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	N	-0-					86
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	4	1	57	2	N	-0-	1	1			85
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-	1	1			84
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					84
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					84
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-	4	1			80
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	416	1	5272	2	N	12					221
							13	9									
02	5292	X	4996	-0-	-296	-0-	358	1	4617	2	N	19	16	1			224
							21	9									
03	5952	X	5383	-0-	-569	-0-	396	1	4964	2	N	21	20	1			225
							23	9									
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					225
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					225
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					225
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					225
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					225
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	454	1	6051	2	N	20					245
							22	9									
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	676	1	6785	2	N	17	179	1			83
							19	9									
11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	515	1	6333	2	N	5					88
							6	9									
*12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	571	1	6140	2	N	51	29	1			110
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 43,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3175	-0-	-576	-0-	232	1	2943	2	N	-0-					130
02	3388	X	3336	-0-	-52	-0-	240	1	3096	2	N	-0-	2	1			128
03	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	266	1	3340	2	N	-0-	2	1			126
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					126
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					126
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					126
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					126
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					126
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	393	1	5233	2	N	2					128
							2	9									
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	405	1	4067	2	N	-0-					128
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	277	1	3408	2	N	3	3	1			128
							3	9									
12	3751	X	3569	-0-	-182	-0-	303	1	3259	2	N	6	2	1			132
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9694	-0-	-474	-0-	708	1	8983	2	N	3					93
							3	9									
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	634	1	8179	2	N	-0-					93
03	9734	X	9363	-0-	-371	-0-	692	1	8671	2	N	-0-					93
04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					N	-0-					93
05	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					93
06	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					93
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					93
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					93
09	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	1186	1	15794	2	N	6					99
							7	9									
10	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	1592	1	15988	2	N	24					123
							26	9									
11	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	894	1	10995	2	N	5	6	1			122
							6	9									
*12	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	912	1	9814	2	N	15	6	1			131
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 85,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

POULTER (WOLFCAMP) 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POULTER 27 WELL #: 4C RRCID -> 245967 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 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	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1611	3	160	9	Y	145	169	1			220
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1473	3	243	9	Y	221	345	1			96
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1032	3	91	9	Y	83					179
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	1912	3	297	9	Y	270	353	1			96
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1732	3	290	9	Y	264					360
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1666	3	108	9	Y	98	173	1			285
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1612	3	59	9	Y	54	162	1			177
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					177
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1268	3	180	9	Y	164	163	1			178
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1379	3	264	9	Y	240	172	1			246
11	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1265	3	177	9	Y	161	349	1			58
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1423	3	426	9	Y	387	352	1			93

TOTAL GAS PROD: 20,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 180792 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4846 - 4910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019 - P/A 01/30/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	158 2		N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-			-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	375	-0-	-152	-0-	368	2	7	9	Y	6					111
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	310	2	10	9	Y	9	2	8			118
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	334	2	15	9	Y	14	10	8			122
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	311	2	8	9	Y	7					129
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	309	2	9	9	Y	8					137
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	270	2	13	9	Y	12	114	1			35
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	475	2	23	9	Y	21					56
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	218	2	42	9	Y	38					94
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	343	2	23	9	Y	21	58	1			57
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	485	2	17	9	Y	15					72
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	330	2	20	9	Y	18	3	8			87
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	200	2	21	9	Y	19	6	8			100

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					100
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					100
03	310	#	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					100
04	300	#	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					100
05	310	#	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					100
06	300	#	91	-0-	-209	-0-	91	2			N	-0-					100
07	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					100
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					100
09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					100
*10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					100
*11	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					100
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	570	-0-	-19	-0-	557	2	13	9	N	12	187	1			59
02	532	#	506	-0-	-26	-0-	495	2	11	9	N	10					69
03	589	#	560	-0-	-29	-0-	554	2	6	9	N	5					74
04	570	#	536	-0-	-34	-0-	525	2	11	9	N	10					84
05	589	#	528	-0-	-61	-0-	525	2	3	9	N	3					87
06	540	#	499	-0-	-41	-0-	496	2	3	9	N	3					90
07	558	#	519	-0-	-39	-0-	511	2	8	9	N	7					97
08	558	#	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					97
09	540	#	492	-0-	-48	-0-	490	2	2	9	N	2					99
10	527	#	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					99
11	528	R	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1					100
12	527	#	523	-0-	-4	-0-	521	2	2	9	N	2					102

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 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	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					79
02	224	#	177	-0-	-47	-0-	177	2			N	-0-					79
03	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					79
04	14	#	9	-0-	-5	-0-	1	2	8	9	N	7	86	3			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SUGG, A. "6" WELL #: 1 RRCID -> 188387 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7266

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.T. 38 "A" WELL #: 3 RRCID -> 239287 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6916

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2019 - P/A 02/22/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

01	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252	#	97	-0-	-155	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-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	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: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					88
02	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	1463	3	7	9	N	6					94
03	2147	R	2147	-0-	-0-	-0-	2145	3	2	9	N	2					96
04	930	#	786	-0-	-144	-0-	785	3	1	9	N	1					97
05	961	#	785	-0-	-176	-0-	779	3	6	9	N	5					102
06	930	#	768	-0-	-162	-0-	768	3			N	-0-					102
07	961	#	769	-0-	-192	-0-	765	3	4	9	N	4					106
08	961	#	801	-0-	-160	-0-	790	3	11	9	N	10					116
09	780	#	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					116
10	806	#	541	-0-	-265	-0-	541	3			N	-0-					116
11	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					116
*12	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 12,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					79
02	420	#	409	-0-	-11	-0-	352	3	57	9	N	52					131
03	477	R	477	-0-	-0-	-0-	467	3	10	9	N	9					140
04	450	#	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					140
05	473	R	473	-0-	-0-	-0-	462	3	11	9	N	10					150
06	450	#	438	-0-	-12	-0-	435	3	3	9	N	3					153
07	465	#	459	-0-	-6	-0-	456	3	3	9	N	3					156
08	465	#	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					156
09	450	#	385	-0-	-65	-0-	384	3	1	9	N	1					157
10	506	R	506	-0-	-0-	-0-	503	3	3	9	N	3					160
11	450	#	422	-0-	-28	-0-	421	3	1	9	N	1					161
12	465	#	251	-0-	-214	-0-	243	3	8	9	N	7					168

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SCHLINKE -18- WELL #: 3 RRCID -> 120659 COMPL. DATE 03/29/1986 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6308 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 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	620	#	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	532	#	463	-0-	-69	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	558	#	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	510	#	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	527	#	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	527	#	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	510	#	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	527	#	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	510	#	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1324	3	N	-0-					91
02	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	78	1	1119	3	N	7					98
							8	9									
03	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	87	1	1105	3	N	5					103
							6	9									
04	990	#	980	-0-	-10	-0-	84	1	894	3	N	2					105
							2	9									
05	1023	#	476	-0-	-547	-0-	87	1	383	3	N	5					110
							6	9									
06	990	#	849	-0-	-141	-0-	84	1	765	3	N	-0-					110
07	1023	#	798	-0-	-225	-0-	87	1	711	3	N	-0-					110
08	1023	#	429	-0-	-594	-0-	87	1	342	3	N	-0-					110
09	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1213	3	N	-0-					110
10	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	87	1	1252	3	N	3					113
							3	9									
11	876	R	876	-0-	-0-	-0-	84	1	789	3	N	3					116
							3	9									
*12	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	87	1	1030	3	N	4					120
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	1271	3	N	10			137
							11	9							
02	1176	#	1108	-0-	-68	-0-	78	1	1030	3	N	-0-			137
03	1271	#	1215	-0-	-56	-0-	87	1	1124	3	N	4			141
							4	9							
04	1320	#	1131	-0-	-189	-0-	84	1	1043	3	N	4			145
							4	9							
05	1364	#	1095	-0-	-269	-0-	87	1	1006	3	N	2			147
							2	9							
06	1320	#	1033	-0-	-287	-0-	84	1	949	3	N	-0-			147
07	1240	#	1036	-0-	-204	-0-	87	1	949	3	N	-0-			147
08	1209	#	829	-0-	-380	-0-	87	1	740	3	N	2			149
							2	9							
09	1140	#	458	-0-	-682	-0-	84	1	374	3	N	-0-			149
10	1085	#	496	-0-	-589	-0-	87	1	395	3	N	13			162
							14	9							
11	1020	#	546	-0-	-474	-0-	84	1	462	3	N	-0-			162
*12	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	87	1	1052	3	N	-0-			162

TOTAL GAS PROD: 11,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 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	899	#	865	-0-	-34	-0-	87	1	767	3	N	10			146
							11	9							
02	812	#	783	-0-	-29	-0-	78	1	701	3	N	4			150
							4	9							
03	899	#	851	-0-	-48	-0-	87	1	756	3	N	7			157
							8	9							
04	870	#	462	-0-	-408	-0-	84	1	375	3	N	3			160
							3	9							
05	951	R	951	-0-	-0-	-0-	87	1	863	3	N	1			161
							1	9							
06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	84	1	810	3	N	8			169
							9	9							
07	868	#	839	-0-	-29	-0-	87	1	746	3	N	5			174
							6	9							
08	961	#	562	-0-	-399	-0-	87	1	475	3	N	-0-			174
09	930	#	631	-0-	-299	-0-	84	1	547	3	N	-0-			174
10	961	#	490	-0-	-471	-0-	87	1	403	3	N	-0-			174
11	900	#	374	-0-	-526	-0-	84	1	290	3	N	-0-			174
12	837	#	423	-0-	-414	-0-	87	1	335	3	N	1			175
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 8,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RICHEY "54A" WELL #: 5 RRCID -> 279752 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6862 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	181	-0-	-470	-0-	181	3			N	-0-			136
02	588	#	147	-0-	-441	-0-	134	3	13	9	N	12			148
03	651	#	142	-0-	-509	-0-	127	3	15	9	N	14			162
04	240	#	124	-0-	-116	-0-	123	3	1	9	N	1			163
05	186	#	122	-0-	-64	-0-	121	3	1	9	N	1			164
06	180	#	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-			164
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1			165
08	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			165
09	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			165
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			165
11	540	#	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-			165
*12	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			165

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 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	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					135
02	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					135
03	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					135
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					135
08	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					135
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					156
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					156
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					156
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					156
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					156
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					156
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					156
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					156
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					156
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					156
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					156
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 9,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1505	2	25	9	N	23					97
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1357	2	15	9	N	14					111
03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1495	2	20	9	N	18					129
04	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1446	2	20	9	N	18					147
05	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1486	2	18	9	N	16					163
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1415	2	7	9	N	6					169
07	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1434	2	9	9	N	8	165	1			12
08	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	1328	2	9	9	N	8					20
09	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	1135	2	8	9	N	7					27
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1422	2	9	9	N	8					35
11	1290	N	461	-0-	-829	-0-	452	2	9	9	N	8					43
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1039	2	8	9	N	7					50

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-246	-0-	64	3			N	-0-					114
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					114
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					114
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					114
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					114
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					114
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					114
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					114
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					114
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					114
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					114
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	881	-0-	-173	-0-	872	3	9	9	N	8					49
02	952	N	793	-0-	-159	-0-	793	3			N	-0-					49
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					49
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10					59
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	3	2	9	N	2					61
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					61
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					61
08	1054	N	741	-0-	-313	-0-	741	3			N	-0-					61
09	990	N	667	-0-	-323	-0-	667	3			N	-0-					61
10	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					61
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					61
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 11,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					1
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			N	-0-					1
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					1
04	570	N	211	-0-	-359	-0-	211	2			N	-0-					1
05	620	N	24	-0-	-596	-0-	24	2			N	-0-					1
06	660	N	118	-0-	-542	-0-	118	2			N	-0-					1
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					1
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					1
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					1
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					1
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					1
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1255	-0-	-295	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1227	-0-	-117	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	494	-0-	-706	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	38	-0-	-1326	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	260	-0-	-1300	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	662	-0-	-175	-0-	72	1	590	2	N	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	81	1	666	2	N	-0-					-0-
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	91	1	748	2	N	-0-					-0-
04	630	N	74	-0-	-556	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-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: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	893	-0-	-285	-0-	97	1	796	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	107	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	126	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	95	1	900	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					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: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	977	2	N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	120	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	122	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	98	-0-	-952	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-233	-0-	79	1	649	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	94	1	772	2	N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	105	1	866	2	N	-0-					-0-
04	690	N	85	-0-	-605	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	815	-0-	-270	-0-	88	1	727	2	N	-0-					18
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	105	1	861	2	N	-0-					18
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	118	1	966	2	N	-0-					18
04	780	N	176	-0-	-604	-0-	17	1	159	2	N	-0-					18
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					18
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					18
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 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	527	N	418	-0-	-109	-0-	45	1	373	2	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	24	1	228	2	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
04	300	N	19	-0-	-281	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	451	3	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	441	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	162	-0-	-138	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
12	279	N	130	-0-	-149	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REBECCA (HARKEY) 75117 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
REICHERT 36 WELL #: 1 RRCID -> 185175 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 5235 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BUZZARD (CANYON) 75178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 126042 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SABLE PERMIAN RESOURCES, LLC 742251
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	448	#	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	496	#	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	480	#	64	-0-	-416	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	496	#	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	465	#	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	510	#	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	527	#	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	510	#	386	-0-	-124	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434	#	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1314	-0-	-58	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1334	3	19	9	N	17					17
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	3			N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					17
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) 77456 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	756	3	76	9	N	69	77	1			-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3994	-0-	894	894	3782	3	212	9	N	193	150	1			43
06	3000	N	3103	-0-	103	997	2950	3	153	9	N	139	91	1			91
07	3017	N	2020	-0-	-997	-0-	1950	3	70	9	N	64	114	1			41
08	1798		1635	-0-	-163	-0-	1549	3	86	9	Y	78					119
09	4530		3135	-0-	-1395	-0-	2797	3	338	9	Y	307	349	1			77
10	1798		2734	-0-	936	936	2345	3	389	9	Y	354	364	1			67
11	2734		15580	-0-	12846	13782	15229	3	351	9	Y	319	311	1			75
*12	36988		12502	-0-	-24486	-0-	12338	3	164	9	Y	149	169	1			55

TOTAL GAS PROD: 48,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,672

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
THP OPERATING LLC 857147
OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2784	-0-	-223	97	2763	2	21	9	Y	19					117
02	2716		2459	-0-	-257	-0-	2429	2	30	9	Y	27					144
03	3007		2732	-0-	-275	-0-	2706	2	26	9	Y	24					168
04	2730	#	2646	-0-	-84	-0-	2615	2	31	9	Y	28	6	8			190
05	2790	#	2745	-0-	-45	-0-	2724	2	21	9	Y	19	186	1			23
06	2700	#	2538	-0-	-162	-0-	2520	2	18	9	Y	16					39
07	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	2611	2	18	9	Y	16					55
08	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	2664	2	17	9	Y	15					70
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2546	2	17	9	Y	15					85
10	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2587	2	19	9	Y	17					102
11	2580	N	2508	-0-	-72	-0-	2483	2	25	9	Y	23					125
12	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2530	2	25	9	Y	23					148

TOTAL GAS PROD: 31,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1177	-0-	-993	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	911	-0-	-209	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	6			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	6			N	-0-					-0-
07	1240	N	486	-0-	-754	-0-	486	6			N	-0-					-0-
08	1674	N	188	-0-	-1486	-0-	188	6			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	6			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	6			N	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	6			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
CAZAR ENERGY INC 140612
HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SALLIE (CISCO) 79810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

01	2511	N	723	-0-	-1788	-0-	723	2			N	-0-					96
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					96
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					96
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					96
05	1922	N	723	-0-	-1199	-0-	723	2			N	-0-					96
06	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-					96
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					96
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					96
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2196	2	92	9	N	84	179	1			1
10	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	2268	2	11	9	N	10					11
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1971	2	11	9	N	10					21
12	2356	N	2098	-0-	-258	-0-	2087	2	11	9	N	10					31

TOTAL GAS PROD: 20,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

01	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					269
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					269
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					269
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					269
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					269
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					269
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					269
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					269
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					269
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					269
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					269
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					269

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SABA (CAMAR) 80386 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
RUWCO OIL AND GAS CORP. 739825
POWELL WELL #: 3 RRCID -> 214698 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 131902 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	237	2			N	-0-					97
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					97
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					97
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					97
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					97
06	240	N	20	-0-	-220	-0-	20	2			N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					97
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					97
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					97
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					97
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	897	-0-	-183	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APPROACH OPERATING LLC 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 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	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	480	N	78	-0-	-402	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	496	N	58	-0-	-438	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	251	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	695	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	50	-0-	-610	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	33	-0-	-556	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		614	-0-	614	773	614	2			Y	-0-					-0-
09	1100	N	483	-0-	-617	156	483	2			Y	-0-					-0-
10	714	N	558	-0-	-156	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		53	-0-	53	71	53	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	105	-0-	-71	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		62	-0-	62	84	62	2			Y	-0-					-0-
09	287	N	203	-0-	-84	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		120	-0-	120	211	120	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	318	-0-	-211	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		120	-0-	120	211	120	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	318	-0-	-211	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	21	-0-	-537	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		227	-0-	227	327	227	2			Y	-0-					-0-
09	1100	N	808	-0-	-292	35	808	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	152	-0-	-35	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		96	-0-	96	141	96	2			Y	-0-					-0-
09	671	N	530	-0-	-141	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302
SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	168	N	18	-0-	-150	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 087052 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "35" WELL #: 1 RRCID -> 087053 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 203 RRCID -> 087215 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY "149" WELL #: 1 RRCID -> 103457 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	289	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONFIRE OPERATING LLC 082443
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					191
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					191
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					191
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					191
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					102
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					102
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					102
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					102
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					102
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					102
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					145
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					145
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					145
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					145
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					145
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					145
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 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	0	N	-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-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					200
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					200
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					200
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					200
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					200
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					200
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					200
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					200
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 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	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	1598	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	776	-0-	-596	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1024	-0-	-526	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-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: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 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	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-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: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 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	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 5 RRCID -> 058651 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	574	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	355	-0-	-261	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-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: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 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	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	308	N	195	-0-	-113	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	356	-0-	-120	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	622	-0-	-302	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-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: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1774	-0-	-1326	1522	1774	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1395	-0-	-1405	117	1395	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-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: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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	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: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 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	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 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	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-

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

01	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-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: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-688	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	489	-0-	-100	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	302	-0-	-286	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

STEWART, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 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	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 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-

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

01	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 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	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART 34 WELL #: 2 RRCID -> 074645 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A

01	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

01	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 8 RRCID -> 077262 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	168	N	35	-0-	-133	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		180	-0-	180	678	180	2			N	-0-					-0-
02	770	X	92	-0-	-678	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 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	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	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: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	651	N	382	-0-	-269	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754

01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-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: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1033	-0-	-886	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	739	-0-	-297	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	774	-0-	-435	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-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: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

01	930	N	278	-0-	-652	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 34 RRCID -> 101413 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	728	N	400	-0-	-328	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-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: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DAVIS, N. B. WELL #: 5 RRCID -> 127247 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	252 N	108	-0-	-144	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-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: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3705 RRCID -> 137170 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6405 RRCID -> 137177 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	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-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	588	N	300	-0-	-288	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	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	300	N	-0-	-0-	-300	-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: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-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: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 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	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	336	N	185	-0-	-151	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	532	N	308	-0-	-224	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	322	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 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	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	644	N	433	-0-	-211	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-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: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1126	-0-	-393	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	756	N	445	-0-	-311	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	558	N	116	-0-	-442	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

01	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	775	N	401	-0-	-374	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	756	N	707	-0-	-49	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-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: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 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	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	644	N	425	-0-	-219	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	252	N	46	-0-	-206	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	756	N	467	-0-	-289	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-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: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	588	N	360	-0-	-228	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-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: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	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	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 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	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	812	N	334	-0-	-478	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-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: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	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	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-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: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	835	-0-	-498	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	650	-0-	-414	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	529	-0-	-525	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-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: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 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	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6517 RRCID -> 164603 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 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	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	756	N	587	-0-	-169	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 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	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2010 RRCID -> 164607 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-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: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-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: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2410 RRCID -> 165046 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	288	-0-	-244	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6515 RRCID -> 165050 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-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: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 11 RRCID -> 165469 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	224	N	118	-0-	-106	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	803	-0-	-344	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	364	N	178	-0-	-186	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	420	N	217	-0-	-203	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	364	N	183	-0-	-181	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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		N	-0-			-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	252 N	146	-0-	-106	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-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: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 49 RRCID -> 167242 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 238 RRCID -> 167244 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6806 RRCID -> 167247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 20 RRCID -> 167319 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 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	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	308 N	181	-0-	-127	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-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: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	196	N	41	-0-	-155	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	372	N	59	-0-	-313	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	308	N	164	-0-	-144	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	14	-0-	-266	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					23
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					23
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					23
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					23
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					23
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	616	N	495	-0-	-121	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-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: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 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	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-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: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	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: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 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	2666	X	2174	-0-	-492	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1748	-0-	-660	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	N	-0-	-0-	-2580	-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: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN "37" WELL #: 6 RRCID -> 209285 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 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	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 35 WELL #: 4 RRCID -> 209289 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	168	N	22	-0-	-146	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	252	N	48	-0-	-204	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN 54A WELL #: 8 RRCID -> 228547 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3707 RRCID -> 228620 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	370	2			N	-0-					-0-
02	196	N	21	-0-	-175	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

WADE 35 WELL #: 7 RRCID -> 228645 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 33 WELL #: 4 RRCID -> 232811 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 53 WELL #: 4 RRCID -> 232814 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	924	N	770	-0-	-154	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	868	N	584	-0-	-284	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 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	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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	800	1	774	2	N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	695	1	667	2	N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	718	1	692	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	102	1	69	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	728	1	803	2	N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	717	1	776	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 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	1674	X	1364	-0-	-310	-0-	162	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	1611	1	1100	2	N	138					138
							152	9									
03	2108	X	1223	-0-	-885	-0-	131	1	1092	2	N	-0-					138
04	2040	X	290	-0-	-1750	-0-	36	1	254	2	N	-0-					138
05	1612	X	166	-0-	-1446	-0-	11	1	155	2	N	-0-					138
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					138
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					138
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					138
09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	16	1	1452	2	N	-0-					138
10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 8,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LAZY TWO RANCH CO., LLC 491552
ALLISON, WILLIAM M. -E- WELL #: 1 RRCID -> 066402 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	2		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-		-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	77	-0-		-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-		-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-		-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 7A RRCID -> 104864 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
WARD, RIP WELL #: 3101 RRCID -> 101059 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5575 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					2
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					2
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					2
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	3			Y	-0-					2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 4092 RRCID -> 101060 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5482 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					5
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					5
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					5
04	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	3			Y	-0-					5
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 1100 RRCID -> 125928 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5283 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					2
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			Y	-0-					2
03	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			Y	-0-					2
04	390	N	72	-0-	-318	-0-	72	3			Y	-0-					2
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 4100 RRCID -> 129112 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5405 - 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	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-					5
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					5
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					5
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			Y	-0-					5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 2092 RRCID -> 129113 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5392 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					1
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 4101 RRCID -> 145968 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5600 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 5092 RRCID -> 145970 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5505 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					17
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					17
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					17
04	480	N	97	-0-	-383	-0-	97	3			Y	-0-					17
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					17
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					17
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 6101 RRCID -> 150004 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5563 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					14
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	3			Y	-0-					14
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			Y	-0-					14
04	360	N	73	-0-	-287	-0-	73	3			Y	-0-					14
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					14
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 5101 RRCID -> 150450 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5519 - 6341

01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					12
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			Y	-0-					12
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					12
04	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	3			Y	-0-					12
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 3092 RRCID -> 154852 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5921 - 6147

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 6092 RRCID -> 154857 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					1
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					1
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					1
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	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: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					5
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	3			Y	-0-					5
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					5
04	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	3			Y	-0-					5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					3
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	43	3			Y	-0-					3
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					3
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	155	X	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 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-

SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

01	279	N	234	-0-	-45	-0-	29	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	27	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	40	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	X	337	-0-	-128	-0-	27	1	310	2	Y	-0-			-0-
02	420	X	229	-0-	-191	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			-0-
03	465	X	345	-0-	-120	-0-	23	1	322	2	Y	-0-			-0-
04	390	X	385	-0-	-5	-0-	28	1	357	2	Y	-0-			-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	Y	-0-			-0-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-			-0-
07	403	X	173	-0-	-230	-0-	13	1	160	2	Y	-0-			-0-
08	403	X	389	-0-	-14	-0-	26	1	363	2	Y	-0-			-0-
09	390	X	239	-0-	-151	-0-	13	1	226	2	Y	-0-			-0-
10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	Y	-0-			-0-
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-			-0-
12	403	X	239	-0-	-164	-0-	13	1	226	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 037674 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		23	-0-	23	23	4	1	19	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		32	-0-	32	55	5	1	27	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		48	-0-	48	103	6	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	166	X	63	-0-	-103	-0-	9	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-			-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-122	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	538	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055486 COMPL. DATE 06/06/1973 TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		261	-0-	261	570	261	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		288	-0-	288	858	288	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		253	-0-	253	1111	253	2			Y	-0-					-0-
05	1353	X	242	-0-	-1111	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	34	-0-	-236	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	25	-0-	25	38	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	23	-0-	23	61	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	23	-0-	23	84	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	109 N	25	-0-	-84	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	2	Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	55	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		143	-0-	143	379	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		47	-0-	47	426	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	427	X	1	-0-	-426	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-160	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	28	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 1 RRCID -> 056621 COMPL. DATE 07/25/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	402	-0-	-156	-0-	25	1	321	2	Y	51	42	1			22
							56	9									
02	562	X	562	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	Y	34	22	1			34
							37	9									
03	558	X	553	-0-	-5	-0-	34	1	491	2	Y	25	44	1			15
							28	9									
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	27	22	1			20
							30	9									
05	620	X	593	-0-	-27	-0-	42	1	528	2	Y	21	21	1			20
							23	9									
06	600	X	541	-0-	-59	-0-	42	1	486	2	Y	12	22	1			10
							13	9									
07	620	X	572	-0-	-48	-0-	42	1	520	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	18	11	1			17
							20	9									
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-	60	1	701	2	Y	20	22	1			15
							22	9									
11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	20	22	1			13
							22	9									
12	744	X	640	-0-	-104	-0-	33	1	581	2	Y	24	23	1			14
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	99	2	Y	2	2	1			1
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	78	2	Y	2	1	1			2
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	78	2	Y	1	2	1			1
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	3 1 1 9	44	2	Y	1	1	1			1
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4 1 1 9	45	2	Y	1	1	1			1
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4 1 2 9	42	2	Y	2	1	1			2
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	2 1 2 9	25	2	Y	2	2	1			2
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	63	2	Y	3	2	1			3
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5 1 4 9	79	2	Y	4	3	1			4
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12 1 7 9	152	2	Y	6	6	1			4
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9	117	2	Y	5	6	1			3
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7 1 8 9	119	2	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2 1 2 9	25	2	Y	2	2	1			1
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2 1 2 9	23	2	Y	2	1	1			1
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2 1 1 9	23	2	Y	1	1	1			1
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2 1 2 9	21	2	Y	2	1	1			2
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2 1 2 9	23	2	Y	2	2	1			2
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9	30	2	Y	3	2	1			3
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2 1 4 9	39	2	Y	4	3	1			4
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7 1 7 9	82	2	Y	6	6	1			4
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9	39	2	Y	5	6	1			3
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	2 1 8 9	40	2	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	37	1	471	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	448	X	372	-0-	-76	-0-	25	1	345	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	496	X	466	-0-	-30	-0-	30	1	435	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	480	X	402	-0-	-78	-0-	29	1	372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	X	440	-0-	-56	-0-	33	1	406	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	480	X	359	-0-	-121	-0-	28	1	329	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	465	X	412	-0-	-53	-0-	31	1	379	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	434	X	428	-0-	-6	-0-	27	1	394	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*12	701	X	701	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	2					2
							2	9									
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	19	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	Y	2					3
							2	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 2 RRCID -> 057681 COMPL. DATE 02/22/1974 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	316	-0-	-164	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 2 RRCID -> 057683 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	629	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	624	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	745	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	635	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	102	1	1207	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6550 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-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	535	-0-	-215	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	216	-0-	-156	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	239	-0-	-97	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	266	-0-	-75	-0-	19	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	292	-0-	-38	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	341	X	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	224	-0-	-86	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	123	-0-	-187	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-89	-0-	54	1	384	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	51	1	354	2	Y	-0-			-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	37	1	241	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	267	-0-	-167	-0-	40	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	25	1	199	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	17	1	205	2	Y	-0-			-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	2	Y	-0-			-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	Y	-0-			-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	666	2	Y	-0-			-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	34	1	585	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-			-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	137	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 143 WELL #: 4 RRCID -> 061583 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	305	-0-	-67	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	210	-0-	-162	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	250	-0-	-50	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	296	-0-	-107	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	291	-0-	-99	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	351	-0-	-52	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	418	-0-	-2	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	545	-0-	-13	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 061584 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	257	-0-	-219	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	287	-0-	-333	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

MO			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	473	-0-	-217	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 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-

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY 98 WELL #: 3 RRCID -> 062009 COMPL. DATE 05/01/1975 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	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-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	261	-0-	-111	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	265	-0-	-71	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	300	-0-	-134	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	324	-0-	-96	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	349	-0-	-85	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	314	-0-	-27	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	120	-0-	-221	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 119 WELL #: 1 RRCID -> 064424 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 3 RRCID -> 071928 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	614	-0-	-161	-0-	37	1	523	2	Y	49	77	1			11
							54	9									
02	728	X	538	-0-	-190	-0-	33	1	464	2	Y	37					48
							41	9									
03	961	X	714	-0-	-247	-0-	48	1	629	2	Y	34	39	1			43
							37	9									
04	930	X	750	-0-	-180	-0-	47	1	653	2	Y	45	37	1			51
							50	9									
05	961	X	760	-0-	-201	-0-	48	1	678	2	Y	31	75	1			7
							34	9									
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	48	1	651	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
07	775	X	667	-0-	-108	-0-	42	1	614	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	5					11
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					11
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					11
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					11
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	X	911	-0-	-0-	-0-		64	1	818	2	Y	26	21	1			11
								29	9									
02	782	X	782	-0-	-0-	-0-		50	1	713	2	Y	17	11	1			17
								19	9									
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-		95	1	1453	2	Y	12	22	1			7
								13	9									
04	870	X	630	-0-	-240	-0-		45	1	570	2	Y	14	11	1			10
								15	9									
05	899	X	759	-0-	-140	-0-		56	1	692	2	Y	10	10	1			10
								11	9									
06	1500	X	661	-0-	-839	-0-		52	1	605	2	Y	4	11	1			3
								4	9									
07	1550	X	645	-0-	-905	-0-		48	1	594	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
08	1550	X	543	-0-	-1007	-0-		38	1	502	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
09	720	X	602	-0-	-118	-0-		34	1	564	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
10	902	X	902	-0-	-0-	-0-		72	1	823	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-		52	1	855	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
*12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-		57	1	993	2	Y	7	6	1			4
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-		4	1	49	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-		7	1	96	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-		14	1	197	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-		7	1	91	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	124	N	50	-0-	-74	-0-		4	1	45	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	210	N	48	-0-	-162	-0-		4	1	42	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	93	N	59	-0-	-34	-0-		4	1	53	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	60	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-		5	1	79	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-		7	1	82	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-		5	1	78	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
12	93	N	92	-0-	-1	-0-		5	1	79	2	Y	7	6	1			4
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	12	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 086516 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-44	-0-	23	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	44	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	45	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	137	-0-	-111	-0-	25	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	163	-0-	-85	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	182	-0-	-58	-0-	24	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	48	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	2	Y	-0-					-0-
*12	466	X	466	-0-	-0-	-0-	64	1	402	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	30	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	22	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	19	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	17	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	19	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	431	2	Y	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

01	124	N	80	-0-	-44	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-14	-0-	29	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	27	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	40	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	53	-0-	-164	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	756	N	606	-0-	-150	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	247	-0-	-156	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	91	-0-	-188	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	452	2	N	3	3	1			3
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	32	1 2 9	364	2	N	2	3	1			2
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	33	1 1 9	358	2	N	1	2	1			1
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	37	1 2 9	346	2	N	2					3
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	37	1 1 9	379	2	N	1	3	1			1
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	366	2	N	1					2
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	389	2	N	2	3	1			1
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	N	-0-					1
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	370	2	N	1					2
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	45	1 2 9	381	2	N	2	3	1			1
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	43	1 6 9	408	2	N	5	4	1			2
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	430	2	N	4					6

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	53	1 2 9	626	2	N	2	2	1			2
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	55	1 2 9	623	2	N	2	2	1			2
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	59	1 1 9	654	2	N	1	2	1			1
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	61	1 1 9	571	2	N	1					2
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	60	1 1 9	607	2	N	1	2	1			1
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	56	1 1 9	581	2	N	1					2
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	612	2	N	1	2	1			1
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	65	1	642	2	N	-0-					1
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	569	2	N	1					2
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	59	1 1 9	500	2	N	1	2	1			1
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	52	1 6 9	493	2	N	5	4	1			2
12	651	N	473	-0-	-178	-0-	41	1 4 9	428	2	N	4					6

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1055	-0-	-37	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	162	-0-	-108	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-11	-0-	1 1	1 9	18	2	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1 1	1 9	19	2	Y	1					1
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1 2	1 9	19	2	Y	2	2	1			1
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1 3	1 9	19	2	Y	3	2	1			2
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1 2	1 9	19	2	Y	2	3	1			1
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 2	1 9	16	2	Y	2					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	187	-0-	-61	-0-		13	1 2 9	172	2	Y	2	2	1			1
02	224	X	65	-0-	-159	-0-		4	1 2 9	59	2	Y	2	1	1			2
03	248	X	196	-0-	-52	-0-		13	1 1 9	182	2	Y	1	2	1			1
04	180	X	148	-0-	-32	-0-		11	1 1 9	136	2	Y	1	1	1			1
05	186	X	147	-0-	-39	-0-		11	1 1 9	135	2	Y	1	1	1			1
06	180	X	139	-0-	-41	-0-		11	1 2 9	126	2	Y	2	1	1			2
07	155	N	150	-0-	-5	-0-		11	1 2 9	137	2	Y	2	2	1			2
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-		14	1 3 9	190	2	Y	3	2	1			3
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-		12	1 4 9	202	2	Y	4	3	1			4
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-		22	1 7 9	259	2	Y	6	6	1			4
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-		14	1 6 9	227	2	Y	5	6	1			3
12	217	N	175	-0-	-42	-0-		9	1 8 9	158	2	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-		17	1 2 9	223	2	Y	2	2	1			1
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-		11	1 2 9	154	2	Y	2	1	1			2
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-		10	1 1 9	146	2	Y	1	2	1			1
04	240	N	196	-0-	-44	-0-		14	1 1 9	181	2	Y	1	1	1			1
05	186	N	134	-0-	-52	-0-		10	1 1 9	123	2	Y	1	1	1			1
06	150	N	116	-0-	-34	-0-		9	1 2 9	105	2	Y	2	1	1			2
07	217	N	125	-0-	-92	-0-		9	1 2 9	114	2	Y	2	2	1			2
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-		10	1 3 9	132	2	Y	3	2	1			3
09	120	N	88	-0-	-32	-0-		5	1 4 9	79	2	Y	4	3	1			4
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-		24	1 7 9	287	2	Y	6	6	1			4
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-		12	1 6 9	194	2	Y	5	6	1			3
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-		11	1 8 9	198	2	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	26	1	361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	465	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	31	1	455	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	527	N	220	-0-	-307	-0-	14	1	205	2	Y	1					2
							1	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					2
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	527	N	35	-0-	-492	-0-	3	1	31	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	3	2	1			2
09	420	N	33	-0-	-387	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	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-

SAWYER A 144 WELL #: 5 RRCID -> 136819 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	2 2	1 9	26	2	Y	2	2	1			1
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	74	2	Y	2	1	1			2
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	115	2	Y	1	2	1			1
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	74	2	Y	1	1	1			1
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	2 1	1 9	23	2	Y	1	1	1			1
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	2 2	1 9	21	2	Y	2	1	1			2
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	2 2	1 9	23	2	Y	2	2	1			2
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	30	2	Y	3	2	1			3
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	39	2	Y	4	3	1			4
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	41	2	Y	6	6	1			4
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	39	2	Y	5	6	1			3
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	2 8	1 9	40	2	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY B 97 WELL #: 3 RRCID -> 137200 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 4 RRCID -> 137811 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	23	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	264	-0-	-263	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 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	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3 2	1 9	38	2	Y	2	2	1			1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	24	2	Y	2	1	1			2
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	49	2	Y	1	2	1			1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	33	2	Y	1	1	1			1
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	45	2	Y	1	1	1			1
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4 2	1 9	43	2	Y	2	1	1			2
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	45	2	Y	2	2	1			2
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	60	2	Y	3	2	1			3
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2 4	1 9	39	2	Y	4	3	1			4
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	82	2	Y	6	6	1			4
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	78	2	Y	5	6	1			3
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	79	2	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	243	-0-	-98	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	248	-0-	-60	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	287	-0-	-85	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	232	-0-	-128	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	372	X	333	-0-	-39	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	138	-0-	-203	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	41	1	500	2	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	266	-0-	-261	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	241	-0-	-329	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					2
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	Y	2					3
							2	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	Y	26	21	1			11
							29	9									
02	476	X	411	-0-	-65	-0-	26	1	366	2	Y	17	11	1			17
							19	9									
03	527	X	416	-0-	-111	-0-	27	1	377	2	Y	11	22	1			6
							12	9									
04	540	X	398	-0-	-142	-0-	28	1	358	2	Y	11	7	1			10
							12	9									
05	558	X	361	-0-	-197	-0-	26	1	324	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
06	540	X	401	-0-	-139	-0-	31	1	361	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	36	1	438	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	43	1	586	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	39	1	653	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	55	1	666	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
11	630	X	592	-0-	-38	-0-	33	1	541	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
12	744	X	661	-0-	-83	-0-	35	1	606	2	Y	18	17	1			11
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 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	558	X	551	-0-	-7	-0-	40	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	430	-0-	-74	-0-	28	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	488	-0-	-70	-0-	32	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	479	-0-	-61	-0-	35	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	532	-0-	-26	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	473	-0-	-67	-0-	38	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	433	-0-	-94	-0-	30	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					-0-
10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	499	-0-	-11	-0-	29	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	744	-0-	-62	-0-	40	1	704	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 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	434	N	306	-0-	-128	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	378	-0-	-242	-0-	27	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	147	-0-	-256	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	-0-	-58	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	457	-0-	-103	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	600	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	36	1	536	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	651	N	274	-0-	-377	-0-	18	1	255	2	Y	1					2
							1	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER A 144 WELL #: 7 RRCID -> 138243 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	-0-	-117	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	364	X	253	-0-	-111	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	232	-0-	-171	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	290	-0-	-100	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	310	-0-	-93	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	159	-0-	-151	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	66	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	71	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	83	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	43	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	178	-0-	-380	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	23	1	369	2	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	27	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	28	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	24	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-		2	1	24	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-		1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	25	2	Y	2					2
								2	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-		4	1	50	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-		6	1	84	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-		5	1	77	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
10	62	N	50	-0-	-12	-0-		3	1	40	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
11	90	N	14	-0-	-76	-0-		1	1	9	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
12	93	N	49	-0-	-44	-0-		2	1	40	2	Y	6	4	1			4
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-		14	1	172	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-		13	1	178	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-		14	1	195	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-		20	1	249	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-		20	1	248	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-		20	1	231	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	279	X	272	-0-	-7	-0-		20	1	250	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-		22	1	297	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
09	270	X	213	-0-	-57	-0-		12	1	197	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
10	362	X	362	-0-	-0-	-0-		27	1	328	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
11	300	X	170	-0-	-130	-0-		9	1	155	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
12	310	X	259	-0-	-51	-0-		14	1	237	2	Y	7	6	1			4
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	277	-0-	-126	-0-	20	1 2 9	255	2	Y	2	2	1			1
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	359	2	Y	1	1	1			1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	239	2	Y	2	2	1			1
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1 1 9	238	2	Y	1	1	1			1
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	25	1 1 9	315	2	Y	1	1	1			1
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	294	2	Y	2	1	1			2
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	318	2	Y	1	2	1			1
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	366	2	Y	3	2	1			2
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	339	2	Y	3	2	1			3
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	22	1 6 9	253	2	Y	5	5	1			3
11	330	N	212	-0-	-118	-0-	12	1 6 9	194	2	Y	5	5	1			3
12	341	N	223	-0-	-118	-0-	12	1 6 9	205	2	Y	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	41	1 29 9	526	2	Y	26	21	1			11
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	36	1 19 9	512	2	Y	17	11	1			17
03	544	X	544	-0-	-0-	-0-	35	1 13 9	496	2	Y	12	22	1			7
04	570	X	548	-0-	-22	-0-	39	1 15 9	494	2	Y	14	11	1			10
05	620	X	537	-0-	-83	-0-	39	1 11 9	487	2	Y	10	10	1			10
06	600	X	404	-0-	-196	-0-	31	1 10 9	363	2	Y	9	11	1			8
07	620	X	547	-0-	-73	-0-	40	1 11 9	496	2	Y	10	11	1			7
08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	46	1 14 9	623	2	Y	13	10	1			10
09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	35	1 20 9	587	2	Y	18	11	1			17
10	835	X	835	-0-	-0-	-0-	64	1 22 9	749	2	Y	20	22	1			15
11	778	X	778	-0-	-0-	-0-	44	1 22 9	712	2	Y	20	22	1			13
*12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	41	1 26 9	715	2	Y	24	23	1			14

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 138560 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 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	403	N	323	-0-	-80	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	320	-0-	-156	-0-	22	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	260	-0-	-236	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	93	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	64	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	49	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	491	-0-	-229	-0-	65	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	96	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	77	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	50	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	57	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 144 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 138564 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 6 RRCID -> 139029 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	702	-0-	-73	-0-	43 54	1 9	605	2	Y	49	77	1			11
02	728	X	593	-0-	-135	-0-	37 41	1 9	515	2	Y	37					48
03	992	X	710	-0-	-282	-0-	47 37	1 9	626	2	Y	34	39	1			43
04	960	X	718	-0-	-242	-0-	45 50	1 9	623	2	Y	45	37	1			51
05	992	X	678	-0-	-314	-0-	43 34	1 9	601	2	Y	31	75	1			7
06	690	X	656	-0-	-34	-0-	44 14	1 9	598	2	Y	13	12	1			8
07	744	X	653	-0-	-91	-0-	41 11	1 9	601	2	Y	10	12	1			6
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	5					11
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					11
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					11
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					11
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 8 RRCID -> 139031 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	2					2
							2	9									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	37	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	2					3
							2	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 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	496	X	491	-0-	-5	-0-	35	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	539	X	539	-0-	-0-	-0-	35	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	478	-0-	-18	-0-	31	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	466	-0-	-123	-0-	35	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	440	-0-	-130	-0-	35	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	469	-0-	-120	-0-	35	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	46	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	55	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	71	1	944	2	Y	-0-					-0-
11	995	X	995	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	-0-					-0-
*12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	56	1	975	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 5 RRCID -> 139036 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 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	242	N	36	-0-	-206	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 6 RRCID -> 139037 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 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	544	X	544	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	26	21	1			11
							29	9									
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	17	11	1			17
							19	9									
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	12	22	1			7
							13	9									
04	540	X	517	-0-	-23	-0-	37	1	465	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
05	558	X	478	-0-	-80	-0-	35	1	432	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
06	540	X	435	-0-	-105	-0-	34	1	394	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
07	527	X	489	-0-	-38	-0-	37	1	448	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
08	527	X	491	-0-	-36	-0-	33	1	450	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
09	510	X	423	-0-	-87	-0-	23	1	390	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
10	496	X	431	-0-	-65	-0-	33	1	387	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
11	480	X	440	-0-	-40	-0-	25	1	403	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
12	496	X	418	-0-	-78	-0-	22	1	384	2	Y	11	11	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER A 144 WELL #: 8 RRCID -> 139117 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	295	-0-	-108	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	364	X	229	-0-	-135	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	253	-0-	-212	-0-	18	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	343	-0-	-107	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	336	-0-	-129	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	321	-0-	-20	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	146	-0-	-195	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 129 WELL #: 8 RRCID -> 140600 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	T. A.		20	-0-	20	31	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		33	-0-	33	64	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 8 RRCID -> 140955 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	395	-0-	-163	-0-	23	1	318	2	Y	49	77	1			11
							54	9									
02	532	X	430	-0-	-102	-0-	26	1	363	2	Y	37					48
							41	9									
03	713	X	384	-0-	-329	-0-	24	1	320	2	Y	36	39	1			45
							40	9									
04	690	X	495	-0-	-195	-0-	30	1	413	2	Y	47	39	1			53
							52	9									
05	713	X	528	-0-	-185	-0-	31	1	435	2	Y	56	77	1			32
							62	9									
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	Y	14	38	1			8
							15	9									
07	527	X	439	-0-	-88	-0-	27	1	401	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	5					11
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					11
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					11
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					11
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 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	800	X	800	-0-	-0-	-0-	137	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	114	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	129	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	587	-0-	-193	-0-	104	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	806	X	545	-0-	-261	-0-	99	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	527	-0-	-253	-0-	104	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	612	-0-	-163	-0-	115	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	684	-0-	-91	-0-	103	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	922	X	922	-0-	-0-	-0-	121	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	93	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	138	1	870	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	447	-0-	-514	-0-	67	1	380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203	-0-	-76	-0-	35	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	190	-0-	-62	-0-	30	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	270	X	227	-0-	-43	-0-	40	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	200	-0-	-17	-0-	36	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	190	-0-	-110	-0-	38	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	222	-0-	-88	-0-	42	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	212	-0-	-98	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	150	-0-	-90	-0-	20	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	63	-0-	-154	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	35	1	219	2	Y	-0-					-0-
*12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 9 RRCID -> 141586 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		17	-0-	17	17	1 1 1 9		15	2	Y	1					1
04	T. A.		125	-0-	125	142	9 1 1 9		115	2	Y	1	1	1			1
05	T. A.		46	-0-	46	188	3 1 1 9		42	2	Y	1	1	1			1
06	T. A.		47	-0-	47	235	4 1 2 9		41	2	Y	2	1	1			2
07	311	N	76	-0-	-235	-0-	6 1 1 9		69	2	Y	1	2	1			1
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9		42	2	Y	3	2	1			2
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9		77	2	Y	3	2	1			3
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9		36	2	Y	5	5	1			3
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9		39	2	Y	5	5	1			3
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9		53	2	Y	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JONES 121 WELL #: 9 RRCID -> 141587 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	X	592	-0-	-0-	-0-	41 1 29 9		522	2	Y	26	21	1			11
02	554	X	554	-0-	-0-	-0-	35 1 19 9		500	2	Y	17	11	1			17
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	34 1 13 9		487	2	Y	12	22	1			7
04	570	X	500	-0-	-70	-0-	35 1 15 9		450	2	Y	14	11	1			10
05	620	X	542	-0-	-78	-0-	40 1 11 9		491	2	Y	10	10	1			10
06	600	X	450	-0-	-150	-0-	35 1 9 9		406	2	Y	8	11	1			7
07	620	X	500	-0-	-120	-0-	37 1 7 9		456	2	Y	6	8	1			5
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	44 1 11 9		606	2	Y	10	7	1			8
09	831	X	831	-0-	-0-	-0-	46 1 13 9		772	2	Y	12	8	1			12
10	898	X	898	-0-	-0-	-0-	66 1 18 9		814	2	Y	16	17	1			11
11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	47 1 18 9		773	2	Y	16	17	1			10
12	868	X	791	-0-	-77	-0-	42 1 20 9		729	2	Y	18	17	1			11

TOTAL GAS PROD: 7,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	39	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	25	-0-	-215	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	20	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	17	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	431	2	Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 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	467	X	467	-0-	-0-	-0-	27 54	1 9	386	2	Y	49	77	1			11
02	532	X	429	-0-	-103	-0-	26 41	1 9	362	2	Y	37					48
03	620	X	463	-0-	-157	-0-	30 37	1 9	396	2	Y	34	39	1			43
04	600	X	455	-0-	-145	-0-	27 50	1 9	378	2	Y	45	37	1			51
05	620	X	449	-0-	-171	-0-	28 34	1 9	387	2	Y	31	75	1			7
06	450	X	418	-0-	-32	-0-	28 14	1 9	376	2	Y	13	12	1			8
07	465	X	400	-0-	-65	-0-	25 11	1 9	364	2	Y	10	12	1			6
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5					11
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					11
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					11
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					11
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
REED 117, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 142051 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	2	2	1				1
							2	9										
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	2	1	1				2
							2	9										
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	1	2	1				1
							1	9										
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	5	1	68	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	23	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	21	2	Y	2	1	1				2
							2	9										
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	Y	2	2	1				2
							2	9										
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	3	2	1				3
							3	9										
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	4	3	1				4
							4	9										
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	6	6	1				4
							7	9										
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	5	6	1				3
							6	9										
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	Y	7	6	1				4
							8	9										

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-						-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	2	Y	-0-						-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-						-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	2	Y	-0-						-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-						-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	Y	-0-						-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-						-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-						-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-						-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	-0-						-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-						-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 5 RRCID -> 142467 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	255	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	8	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 8 RRCID -> 142855 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	33	1	409	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	586	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	616	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	245	-0-	-235	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	373	-0-	-340	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	327	-0-	-183	-0-	26	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

01	248	X	182	-0-	-66	-0-	12	1	164	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
02	224	X	124	-0-	-100	-0-	8	1	112	2	Y	4					5
							4	9									
03	279	X	188	-0-	-91	-0-	13	1	171	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	270	X	186	-0-	-84	-0-	12	1	170	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	279	X	193	-0-	-86	-0-	12	1	174	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	186	X	159	-0-	-27	-0-	10	1	147	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	186	X	90	-0-	-96	-0-	6	1	82	2	Y	2					3
							2	9									
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	-7	-0-	20	1	282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	372	N	176	-0-	-196	-0-	11	1	164	2	Y	1					2
							1	9									
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					2
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	279	-0-	-248	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	66	-0-	-182	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	66	-0-	-120	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 10 RRCID -> 143521 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	77	-0-	-171	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		550	-0-	550	550	550	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		541	-0-	541	1091	541	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		462	-0-	462	1553	462	2			Y	-0-					-0-
10	1553	X	-0-	-0-	-1553	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 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	341	N	322	-0-	-19	-0-	23	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	199	-0-	-161	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		998	-0-	998	998	998	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1318	-0-	1318	2316	1318	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1031	-0-	1031	3347	1031	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3347					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3347					Y	-0-					-0-
*12	3347	X	-0-	-0-	-3347	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	604	-0-	-47	-0-	98	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	865	X	865	-0-	-0-	-0-	138	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	124	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	727	X	727	-0-	-0-	-0-	130	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	673	-0-	-288	-0-	122	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	296	-0-	-634	-0-	57	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	536	-0-	-425	-0-	96	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	143	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	138	1	916	2	Y	-0-					-0-
10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	135	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	110	-0-	-820	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	521	-0-	-564	-0-	67	1	454	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	201	-0-	-140	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	96	-0-	-234	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	2	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	T. A.		6	-0-	6	6	4	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	T. A.		4	-0-	4	10	3	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	T. A.		27	-0-	27	37	2	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	T. A.		38	-0-	38	75	3	1	33	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	92	N	17	-0-	-75	-0-	1	1	15	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	19	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-101	-0-	83	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	82	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	88	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	119	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	112	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	108	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	128	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	125	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	138	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	54	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	74	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	61	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	65	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	81	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	86	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	83	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	54	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	52	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	71	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	79	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	76	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	91	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	82	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	89	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CUSENBARY, "F", W.R. WELL #: 3 RRCID -> 144186 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068

01	403	N	312	-0-	-91	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	245	-0-	-119	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	107	-0-	-203	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	310	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	650	2	N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	950	2	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	58	1	657	2	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	266	-0-	-106	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	232	-0-	-76	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	291	-0-	-81	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	283	-0-	-77	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	372	X	318	-0-	-54	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	126	-0-	-184	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	33	1	407	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	852	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	80	1	872	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	246	-0-	-188	-0-	16	1	224	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
02	420	X	266	-0-	-154	-0-	18	1	244	2	Y	4					5
							4	9									
03	465	X	302	-0-	-163	-0-	21	1	278	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	450	X	387	-0-	-63	-0-	26	1	355	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
07	403	X	335	-0-	-68	-0-	21	1	303	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5					11
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					11
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					11
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					11
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-418	-0-	38	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	419	-0-	-169	-0-	67	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	651	X	528	-0-	-123	-0-	88	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	727	X	727	-0-	-0-	-0-	129	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	114	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	121	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	594	-0-	-150	-0-	110	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	672	-0-	-72	-0-	102	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	654	-0-	-66	-0-	86	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	765	X	765	-0-	-0-	-0-	107	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	673	X	673	-0-	-0-	-0-	89	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	442	-0-	-240	-0-	63	1	379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	35	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	26	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	49	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	56	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	58	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	221	-0-	-58	-0-	42	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	268	-0-	-42	-0-	40	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	246	-0-	-54	-0-	32	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	310	X	303	-0-	-7	-0-	42	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	300	X	82	-0-	-218	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					-0-
*12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	69	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	541	-0-	-17	-0-	37 29	1 9	475	2	Y	26	21	1			11
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	34 19	1 9	480	2	Y	17	11	1			17
03	558	X	538	-0-	-20	-0-	34 13	1 9	491	2	Y	12	22	1			7
04	510	X	497	-0-	-13	-0-	35 15	1 9	447	2	Y	14	11	1			10
05	589	X	497	-0-	-92	-0-	36 11	1 9	450	2	Y	10	10	1			10
06	570	X	460	-0-	-110	-0-	36 4	1 9	420	2	Y	4	11	1			3
07	589	X	378	-0-	-211	-0-	28 3	1 9	347	2	Y	3	4	1			2
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	541	2	Y	3	2	1			3
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	670	2	Y	4	3	1			4
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	626	2	Y	6	6	1			4
11	680	X	680	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	635	2	Y	5	6	1			3
12	744	X	630	-0-	-114	-0-	34 8	1 9	588	2	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	400	-0-		-127	-0-		27	1	344	2	Y	26	21	1			11
									29	9									
02	483	X	483	-0-		-0-	-0-		31	1	433	2	Y	17	11	1			17
									19	9									
03	527	X	410	-0-		-117	-0-		26	1	371	2	Y	12	22	1			7
									13	9									
04	479	X	479	-0-		-0-	-0-		34	1	430	2	Y	14	11	1			10
									15	9									
05	527	X	508	-0-		-19	-0-		37	1	460	2	Y	10	10	1			10
									11	9									
06	510	X	485	-0-		-25	-0-		38	1	437	2	Y	9	11	1			8
									10	9									
07	527	X	496	-0-		-31	-0-		37	1	448	2	Y	10	11	1			7
									11	9									
08	604	X	604	-0-		-0-	-0-		40	1	550	2	Y	13	10	1			10
									14	9									
09	598	X	598	-0-		-0-	-0-		33	1	545	2	Y	18	11	1			17
									20	9									
10	702	X	702	-0-		-0-	-0-		53	1	627	2	Y	20	22	1			15
									22	9									
11	646	X	646	-0-		-0-	-0-		36	1	588	2	Y	20	22	1			13
									22	9									
*12	746	X	746	-0-		-0-	-0-		39	1	681	2	Y	24	23	1			14
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	256	-0-		-116	-0-		17	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	230	-0-		-50	-0-		16	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	300	-0-		-10	-0-		21	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	255	-0-		-45	-0-		17	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	199	-0-		-80	-0-		13	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	254	-0-		-46	-0-		17	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	240	-0-		-70	-0-		15	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	110	-0-		-200	-0-		7	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-		-270	-0-						Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-		-248	-0-						Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-		-240	-0-						Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-		-248	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	43	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	47	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	232	-0-	-109	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	119	-0-	-181	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	79	-0-	-231	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	2	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: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	360	-0-	-12	-0-	26	1	332	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	336	X	300	-0-	-36	-0-	20	1	278	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	372	X	322	-0-	-50	-0-	21	1	300	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	360	X	326	-0-	-34	-0-	24	1	301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	X	269	-0-	-103	-0-	20	1	248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	X	253	-0-	-107	-0-	20	1	231	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	341	X	272	-0-	-69	-0-	20	1	250	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	330	X	238	-0-	-92	-0-	13	1	221	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	330	X	290	-0-	-40	-0-	16	1	268	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	341	X	259	-0-	-82	-0-	14	1	237	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-		46	1	591	2	Y	26	21	1			11
								29	9									
02	588	X	556	-0-	-32	-0-		35	1	502	2	Y	17	11	1			17
								19	9									
03	651	X	639	-0-	-12	-0-		41	1	585	2	Y	12	22	1			7
								13	9									
04	630	X	595	-0-	-35	-0-		42	1	538	2	Y	14	11	1			10
								15	9									
05	651	X	592	-0-	-59	-0-		43	1	538	2	Y	10	10	1			10
								11	9									
06	630	X	518	-0-	-112	-0-		40	1	471	2	Y	6	11	1			5
								7	9									
07	651	X	593	-0-	-58	-0-		44	1	545	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-		46	1	627	2	Y	7	5	1			5
								8	9									
09	748	X	748	-0-	-0-	-0-		42	1	696	2	Y	9	6	1			8
								10	9									
10	631	X	631	-0-	-0-	-0-		51	1	569	2	Y	10	11	1			7
								11	9									
11	660	X	632	-0-	-28	-0-		36	1	584	2	Y	11	11	1			7
								12	9									
12	775	X	406	-0-	-369	-0-		21	1	373	2	Y	11	11	1			7
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-		4	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-		1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-		2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-		2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	3	-0-	-10	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-		1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-		5	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-		2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-		3	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-		48	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	440	-0-	-64	-0-		29	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	521	-0-	-37	-0-		34	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	620	-0-	-40	-0-		45	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	682	X	635	-0-	-47	-0-		47	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	612	-0-	-48	-0-		49	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-		50	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	782	X	782	-0-	-0-	-0-		53	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-		59	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-		79	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-		55	1	901	2	Y	-0-					-0-
*12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-		65	1	1146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	2					2
							2	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	406	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	30	1	349	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	24	1	299	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	23	1	311	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	21	1	355	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	507	-0-	-20	-0-	35	1	443	2	Y	26	21	1			11
							29	9									
02	476	X	456	-0-	-20	-0-	29	1	408	2	Y	17	11	1			17
							19	9									
03	527	X	453	-0-	-74	-0-	29	1	411	2	Y	12	22	1			7
							13	9									
04	480	X	401	-0-	-79	-0-	28	1	358	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
05	496	X	400	-0-	-96	-0-	29	1	360	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
06	480	X	375	-0-	-105	-0-	29	1	337	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
07	496	X	426	-0-	-70	-0-	32	1	387	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
09	640	X	640	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	51	1	616	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
12	651	X	626	-0-	-25	-0-	33	1	573	2	Y	18	17	1			11
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

JONES 119 WELL #: 13 RRCID -> 147604 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 16 RRCID -> 147621 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	7	2	Y	1	2	1			-0-
							1		9							
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	1					1
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	20	2	Y	2	2	1			1
							2		9							
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	2	Y	2					2
							2		9							
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	2	Y	2	2	1			2
							2		9							
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	2	Y	3	2	1			3
							3		9							
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	2	Y	4	3	1			4
							4		9							
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	2	Y	6	6	1			4
							7		9							
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	2	Y	5	6	1			3
							6		9							
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	2	Y	7	6	1			4
							8		9							

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	18	1	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	16	1	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	20	1	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	14	1	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	8	1	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	826	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	82	1	1116	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1111	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	35	1	501	2	Y	1					2
							1	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-		-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-		-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-		-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-		-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-		-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-		-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-		-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-		-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-		-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-		-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-		-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-		-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-		-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-		-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-		-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-		-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-		-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-		-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	319	-0-		-53	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	330	-0-		-6	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	304	-0-		-161	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	324	-0-		-126	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	343	-0-		-122	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	303	-0-		-57	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	302	-0-		-70	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	145	-0-		-196	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-		-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-		-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER A 144 WELL #: 14 RRCID -> 147870 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 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	434	X	323	-0-	-111	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	316	-0-	-104	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	345	-0-	-151	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	362	-0-	-118	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	383	-0-	-113	-0-	26	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	325	-0-	-47	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	152	-0-	-220	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	315	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	28	1	341	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	43	1	721	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	657	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	632	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	485	-0-	-42	-0-	35	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	459	-0-	-17	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	442	-0-	-85	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	403	-0-	-77	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	474	-0-	-22	-0-	35	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	431	-0-	-49	-0-	34	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	455	-0-	-41	-0-	34	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	658	X	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	667	X	667	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	Y	-0-					-0-
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	-0-					-0-
*12	748	X	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	X	614	-0-	-0-	-0-	44	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	565	-0-	-24	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	531	-0-	-69	-0-	39	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	547	-0-	-104	-0-	41	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	488	-0-	-142	-0-	39	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	542	-0-	-109	-0-	41	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	53	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	76	1	1256	2	Y	-0-					-0-
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1135	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1057	-0-	-307	-0-	57	1	1000	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	462	-0-	-65	-0-	32 29	1 9	401	2	Y	26	21	1			11
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	442	2	Y	17	11	1			17
03	527	X	455	-0-	-72	-0-	29 13	1 9	413	2	Y	12	22	1			7
04	450	X	406	-0-	-44	-0-	29 15	1 9	362	2	Y	14	11	1			10
05	558	X	502	-0-	-56	-0-	37 11	1 9	454	2	Y	10	10	1			10
06	540	X	444	-0-	-96	-0-	35 4	1 9	405	2	Y	4	11	1			3
07	558	X	432	-0-	-126	-0-	32 3	1 9	397	2	Y	3	4	1			2
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	787	2	Y	3	2	1			3
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	653	2	Y	4	3	1			4
10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	815	2	Y	6	6	1			4
11	834	X	834	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	780	2	Y	5	6	1			3
12	837	X	823	-0-	-14	-0-	44 8	1 9	771	2	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	150	-0-	-129	-0-	11	1 2 9	137	2	Y	2	2	1			1
02	252	X	233	-0-	-19	-0-	15	1 2 9	216	2	Y	2	1	1			2
03	279	X	235	-0-	-44	-0-	15	1 1 9	219	2	Y	1	2	1			1
04	240	X	157	-0-	-83	-0-	11	1 1 9	145	2	Y	1	1	1			1
05	248	X	147	-0-	-101	-0-	11	1 1 9	135	2	Y	1	1	1			1
06	240	X	140	-0-	-100	-0-	11	1 2 9	127	2	Y	2	1	1			2
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	180	2	Y	2	2	1			2
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	172	2	Y	3	2	1			3
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	158	2	Y	4	3	1			4
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1 7 9	167	2	Y	6	6	1			4
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1 6 9	154	2	Y	5	6	1			3
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	198	2	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	210	2	Y	2	2	1			1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	192	2	Y	2	1	1			2
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	219	2	Y	1	2	1			1
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	12	1 1 9	159	2	Y	1	1	1			1
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	13	1 1 9	158	2	Y	1	1	1			1
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	13	1 2 9	147	2	Y	2	1	1			2
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	177	2	Y	2	2	1			2
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	207	2	Y	3	2	1			3
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	236	2	Y	4	3	1			4
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	246	2	Y	6	6	1			4
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	229	2	Y	5	6	1			3
12	248	N	88	-0-	-160	-0-	4	1 8 9	76	2	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	61	1	860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	42	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	52	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	50	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	691	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	46	1	674	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	775	N	326	-0-	-449	-0-	21	1	304	2	Y	1					2
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					2
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	222	-0-	-57	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	145	-0-	-163	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	230	-0-	-204	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	133	-0-	-146	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	247	-0-	-218	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 149147 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 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	248	N	145	-0-	-103	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	141	-0-	-200	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	21	-0-	-258	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 149149 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149472 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 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	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 149474 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-25	-0-	51	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	48	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	32	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	325	-0-	-171	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	45	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	685	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	720	N	539	-0-	-181	-0-	39	1	499	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	39	1	487	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	570	N	367	-0-	-203	-0-	29	1	336	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	34	1	415	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	590	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	902	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	658	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	599	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	665	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	608	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	50	1	613	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	52	1	711	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	616	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	39	1	638	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	5	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	60	2	Y	1					1
							1	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	56	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	2					3
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	250	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	N	2					3
							2	9									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	N	1					3
							1	9									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	14	1	138	2	N	1					2
							1	9									
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	9	1	81	2	N	1					3
							1	9									
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	10	8	1			4
							11	9									
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	N	10					14
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	500	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	540	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	49	1	665	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	891	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	657	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	39	1	634	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	744	N	518	-0-	-226	-0-	28	1	484	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	37	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	1					1
							1	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	2					3
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-6	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	39	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-31	-0-	31	1	433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	32	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	545	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	434	N	230	-0-	-204	-0-	15	1	214	2	Y	1					2
							1	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 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	310	N	151	-0-	-159	-0-	11	1	138	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	14	1	167	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	18	1	215	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	11	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	11	1	144	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	300	N	41	-0-	-259	-0-	2	1	33	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	245	-0-	-115	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	175	-0-	-155	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	451	-0-	-138	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	17	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	140	-0-	-232	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8 3	1 9	90	2	N	3	3	1			3
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	6 2	1 9	73	2	N	2	3	1			2
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	125	2	N	2	3	1			1
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	156	2	N	2					3
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	188	2	N	2	3	1			2
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	162	2	N	1					3
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	167	2	N	1	3	1			1
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	6 1	1 9	59	2	N	1					2
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	6 2	1 9	54	2	N	2					4
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	8 3	1 9	65	2	N	3	4	1			3
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-	3	1			-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	89	1	467	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	78	1	378	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	80	1	412	2	N	-0-					-0-
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	104	1	330	2	N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	119	1	332	2	N	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	116	1	318	2	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	137	1	307	2	N	-0-					-0-
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	111	1	259	2	N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	107	1	284	2	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	536	-0-	-22	-0-	42	1	491	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	38	1	429	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	529	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	520	2	N	2					3
							2	9									
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	45	1	459	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	41	1	420	2	N	1					3
							1	9									
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	44	1	425	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	40	1	399	2	N	1					2
							1	9									
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	35	1	323	2	N	1					3
							1	9									
10	465	N	320	-0-	-145	-0-	33	1	285	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	N	-0-	2	1			-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	30	1	307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	21	1	241	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	504	N	208	-0-	-296	-0-	17	1	189	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	37	1	408	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	N	2					3
							2	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	57	1	576	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	N	1					2
							1	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	620	N	390	-0-	-230	-0-	36	1	354	2	N	-0-					1
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	50	1	453	2	N	1					2
							1	9									
10	651	N	413	-0-	-238	-0-	43	1	369	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	2	N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	37	1	387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	466	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	502	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	47	1	442	2	N	2					3
							2	9									
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	45	1	461	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	43	1	447	2	N	1					2
							1	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	522	2	N	-0-					1
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	2					3
							2	9									
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	45	1	391	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	46	1	431	2	N	5	5	1			2
							6	9									
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	44	1	466	2	N	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

01	589	N	583	-0-	-6	-0-	46	1	534	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	48	1	538	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	624	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	63	1	597	2	N	2					3
							2	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	634	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	61	1	628	2	N	1					3
							1	9									
07	682	N	570	-0-	-112	-0-	53	1	516	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	713	N	619	-0-	-94	-0-	56	1	562	2	N	1					2
							1	9									
09	690	N	508	-0-	-182	-0-	50	1	457	2	N	1					3
							1	9									
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	52	1	446	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	555	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	58	1	613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	8	1	94	2	N	6	7	1			6
							7	9									
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	9	1	104	2	N	5	6	1			5
							6	9									
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	17	1	187	2	N	4	6	1			3
							4	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	4					7
							4	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	N	3	6	1			4
							3	9									
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	13	1	136	2	N	2					6
							2	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	2	6	1			2
							2	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	2					4
							2	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	5					9
							6	9									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	N	8	10	1			7
							9	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	-0-	7	1			-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	868	N	531	-0-	-337	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	837	N	60	-0-	-777	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	540	N	267	-0-	-273	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		334	-0-	334	334	22	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		289	-0-	289	623	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		438	-0-	438	1061	31	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		344	-0-	344	1405	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	1747	X	342	-0-	-1405	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	N	2					3
							2	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	N	1					2
							1	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	2	N	-0-					1
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	N	2					3
							2	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	348	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	500	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	462	2	N	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	31	1	368	2	N	9	9	1			9
							10	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	5	8	1			6
							6	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	441	2	N	6	8	1			4
							7	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	N	5					9
							6	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	43	1	441	2	N	5	9	1			5
							6	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	N	3					8
							3	9									
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	46	1	445	2	N	2	8	1			2
							2	9									
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	33	1	324	2	N	2					4
							2	9									
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	32	1	292	2	N	4					8
							4	9									
10	496	N	292	-0-	-204	-0-	30	1	258	2	N	4	8	1			4
							4	9									
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	29	1	275	2	N	-0-	4	1			-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	25	1	258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	124	1	884	2	N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	112	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	124	1	918	2	N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	120	1	959	2	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	368	2	N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	1			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	1			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	694	2	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	47	1	664	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	617	2	N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	53	1	653	2	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	603	2	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	673	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	64	1	876	2	N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	959	2	N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	87	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	70	1	1152	2	N	-0-					-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	85	1	1480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	443	2	Y	5	4	1			2
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	416	2	Y	3	2	1			3
03	518	X	518	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	482	2	Y	2	4	1			1
04	480	X	368	-0-	-112	-0-	26 3	1 9	339	2	Y	3	2	1			2
05	496	X	457	-0-	-39	-0-	34 2	1 9	421	2	Y	2	2	1			2
06	510	X	467	-0-	-43	-0-	37 4	1 9	426	2	Y	4	2	1			4
07	527	X	495	-0-	-32	-0-	37 4	1 9	454	2	Y	4	5	1			3
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	540	2	Y	7	5	1			5
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	38 10	1 9	630	2	Y	9	6	1			8
10	723	X	723	-0-	-0-	-0-	55 11	1 9	657	2	Y	10	11	1			7
11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	34 12	1 9	561	2	Y	11	11	1			7
12	713	X	575	-0-	-138	-0-	30 12	1 9	533	2	Y	11	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-150	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
02	336	X	225	-0-	-111	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
03	434	X	255	-0-	-179	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
04	420	X	273	-0-	-147	-0-	18	1	255	2	N	-0-					-0-
05	434	X	300	-0-	-134	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					-0-
07	279	X	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
08	310	X	138	-0-	-172	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	218	-0-	-92	-0-	14 1	1 9	203	2	Y	1	1	1			-0-
02	280	X	241	-0-	-39	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	331	2	Y	1					1
04	300	X	208	-0-	-92	-0-	14 1	1 9	193	2	Y	1	1	1			1
05	310	X	209	-0-	-101	-0-	14 1	1 9	194	2	Y	1	1	1			1
06	360	X	204	-0-	-156	-0-	14 3	1 9	187	2	Y	3	2	1			2
07	372	X	196	-0-	-176	-0-	12 2	1 9	182	2	Y	2	3	1			1
08	372	X	90	-0-	-282	-0-	6 2	1 9	82	2	Y	2					3
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	10	1			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	10	1			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	10	1			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	10	1			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	9	1			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	16	1			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	328	2	N	3	3	1			3
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	283	2	N	2	3	1			2
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	322	2	N	2	3	1			1
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	33	1 2 9	312	2	N	2					3
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	331	2	N	2	3	1			2
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	326	2	N	1					3
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	34	1 1 9	334	2	N	1	3	1			1
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	21	1 1 9	207	2	N	1					2
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	29	1 1 9	267	2	N	1					3
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	27	1 2 9	232	2	N	2	3	1			2
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	57	1 3 9	670	2	N	3	3	1			3
02	728	N	617	-0-	-111	-0-	51	1 2 9	564	2	N	2	3	1			2
03	868	N	778	-0-	-90	-0-	65	1 1 9	712	2	N	1	2	1			1
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	805	2	N	2					3
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	724	2	N	1	3	1			1
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	61	1 1 9	634	2	N	1					2
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	73	1 2 9	712	2	N	2	3	1			1
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	74	1	716	2	N	-0-					1
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	658	2	N	2					3
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	71	1 2 9	607	2	N	2	3	1			2
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	64	1 4 9	596	2	N	4	4	1			2
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	74	1 4 9	772	2	N	4					6

TOTAL GAS PROD: 9,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	69	1 6 9	813	2	N	5	5	1			5
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	621	2	N	4	5	1			4
03	961	N	652	-0-	-309	-0-	54	1 3 9	595	2	N	3	5	1			2
04	870	N	365	-0-	-505	-0-	35	1 4 9	326	2	N	4					6
05	744	N	433	-0-	-311	-0-	39	1 2 9	392	2	N	2	5	1			3
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	772	2	N	2					5
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	465	2	N	1	5	1			1
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	763	2	N	2					3
09	840	N	712	-0-	-128	-0-	70	1 1 9	641	2	N	1					4
10	527	N	337	-0-	-190	-0-	33	1 2 9	302	2	N	2	4	1			2
11	810	N	530	-0-	-280	-0-	51	1 6 9	473	2	N	5	5	1			2
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	59	1 4 9	616	2	N	4					6

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	53	1 9 9	628	2	N	8	9	1			9
02	700	N	617	-0-	-83	-0-	50	1 8 9	559	2	N	7	9	1			7
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	56	1 7 9	622	2	N	6	9	1			4
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	613	2	N	6					10
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	636	2	N	4	9	1			5
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	84	1 4 9	862	2	N	4					9
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	65	1 3 9	629	2	N	3	9	1			3
08	713	N	291	-0-	-422	-0-	26	1 2 9	263	2	N	2					5
09	780	N	472	-0-	-308	-0-	46	1 6 9	420	2	N	5					10
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	59	1 7 9	499	2	N	6	10	1			6
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	N	-0-	6	1			-0-
12	496	N	413	-0-	-83	-0-	36	1	377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY B 97 WELL #: 16 RRCID -> 182474 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	271	2	N	-0-					-0-
02	308	N	218	-0-	-90	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
03	465	N	286	-0-	-179	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	2	N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-
08	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 16 RRCID -> 183477 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 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	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3806 RRCID -> 184526 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3707 RRCID -> 185529 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	250	-0-	-91	-0-	19	1	227	2	N	4	4	1			4
							4	9									
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	17	1	192	2	N	3	4	1			3
							3	9									
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	20	1	219	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	22	1	208	2	N	2					4
							2	9									
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	22	1	221	2	N	2	4	1			2
							2	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	N	1					3
							1	9									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	23	1	222	2	N	2	4	1			1
							2	9									
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	15	1	149	2	N	1					2
							1	9									
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	21	1	188	2	N	2					4
							2	9									
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	215	2	N	2	4	1			2
							2	9									
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	14	11	1			5
							15	9									
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	14	1	152	2	N	12					17
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	292	2	N	4	4	1			4
							4	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	N	3	4	1			3
							3	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	536	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	583	2	N	3					5
							3	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	597	2	N	1	4	1			2
							1	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	588	2	N	2					4
							2	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	64	1	621	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	72	1	712	2	N	1					2
							1	9									
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	56	1	510	2	N	1					3
							1	9									
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	58	1	490	2	N	1	3	1			1
							1	9									
11	690	N	524	-0-	-166	-0-	50	1	468	2	N	5	4	1			2
							6	9									
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		116	1	1362	2	N	5	6	1			6
								6	9									
02	1232	N	1212	-0-	-20	-0-		99	1	1107	2	N	5	6	1			5
								6	9									
03	1302	N	1222	-0-	-80	-0-		101	1	1117	2	N	4	6	1			3
								4	9									
04	1440	N	16	-0-	-1424	-0-		2	1	14	2	N	-0-					3
05	1333	N	871	-0-	-462	-0-		75	1	796	2	N	-0-	3	1			-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		154	1	1598	2	N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		152	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		136	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-		142	1	1284	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-		159	1	1354	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1358	-0-	-82	-0-		131	1	1227	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1262	-0-	-226	-0-		103	1	1159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	713	-0-	-31	-0-		56	1	654	2	N	3	4	1			4
								3	9									
02	672	N	560	-0-	-112	-0-		45	1	512	2	N	3	4	1			3
								3	9									
03	775	N	707	-0-	-68	-0-		58	1	646	2	N	3	4	1			2
								3	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-		92	1	860	2	N	3					5
								3	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-		73	1	743	2	N	1	4	1			2
								1	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-		71	1	737	2	N	2					4
								2	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-		78	1	763	2	N	1	4	1			1
								1	9									
08	806	N	749	-0-	-57	-0-		68	1	680	2	N	1					2
								1	9									
09	780	N	755	-0-	-25	-0-		75	1	678	2	N	2					4
								2	9									
10	806	N	740	-0-	-66	-0-		77	1	661	2	N	2	4	1			2
								2	9									
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-		70	1	656	2	N	9	8	1			3
								10	9									
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-		73	1	769	2	N	9					12
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	506	2	N	-0-					-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	2	N	-0-					-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
04	360 N	44	-0-	-316	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	516	2	N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	87	-0-	-243	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
10	186 N	34	-0-	-152	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 114 WELL #: 4 RRCID -> 199093 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	513	2	N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	39	1	408	2	N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	31	1	317	2	N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	47	1	451	2	N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	70	1	703	2	N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	78	1	708	2	N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	77	1	659	2	N	-0-					-0-
11	750	N	562	-0-	-188	-0-	54	1	508	2	N	-0-					-0-
12	806	N	556	-0-	-250	-0-	48	1	508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	75	1	882	2	N	4	4	1			4
							4	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	745	2	N	3	4	1			3
							3	9									
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	74	1	807	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	88	1	831	2	N	2					4
							2	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	86	1	873	2	N	2	4	1			2
							2	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	79	1	819	2	N	1					3
							1	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	90	1	876	2	N	2	4	1			1
							2	9									
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	77	1	781	2	N	1					2
							1	9									
09	900	N	764	-0-	-136	-0-	76	1	687	2	N	1					3
							1	9									
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	103	1	872	2	N	3	4	1			2
							3	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	877	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	91	1	946	2	N	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI 128 WELL #: 5 RRCID -> 200733 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	141	1	1659	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1708	N	1464	-0-	-244	-0-	119	1	1343	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	139	1	1529	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1740	N	991	-0-	-749	-0-	92	1	898	2	N	1					2
							1	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	163	1	1658	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	158	1	1633	2	N	1					2
							1	9									
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	174	1	1692	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	174	1	1742	2	N	-0-					1
09	1800	N	1605	-0-	-195	-0-	156	1	1448	2	N	1					2
							1	9									
10	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	157	1	1363	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	174	1	1638	2	N	5	4	1			2
							6	9									
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	131	1	1494	2	N	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	685	-0-	-59	-0-	53	1	630	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	41	1	479	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	434	N	79	-0-	-355	-0-	6	1	72	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	660	N	37	-0-	-623	-0-	4	1	32	2	N	1					2
							1	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	125	1	1268	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	N	1					2
							1	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	71	1	689	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	71	1	710	2	N	-0-					1
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	64	1	577	2	N	1					2
							1	9									
10	775	N	524	-0-	-251	-0-	55	1	468	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	750	N	526	-0-	-224	-0-	50	1	470	2	N	5	4	1			2
							6	9									
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	47	1	495	2	N	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	744	-0-	-0-	-0-	59	1	685	2	N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	82	1	915	2	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	82	1	903	2	N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	69	1	649	2	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	73	1	736	2	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	67	1	686	2	N	-0-					-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	63	1	611	2	N	-0-					-0-
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	61	1	608	2	N	-0-					-0-
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	64	1	584	2	N	-0-					-0-
10	682	N	382	-0-	-300	-0-	40	1	342	2	N	-0-					-0-
11	660	N	333	-0-	-327	-0-	32	1	301	2	N	-0-					-0-
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	44	1	483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	46	1	531	2	N	-0-					-0-
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	44	1	490	2	N	-0-					-0-
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	43	1	466	2	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	65	1	616	2	N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	49	1	493	2	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	71	1	685	2	N	-0-					-0-
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	41	1	404	2	N	-0-					-0-
09	690	N	335	-0-	-355	-0-	33	1	302	2	N	-0-					-0-
10	713	N	278	-0-	-435	-0-	29	1	249	2	N	-0-					-0-
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	31	1	290	2	N	-0-					-0-
12	341	N	194	-0-	-147	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 103 WELL #: 4 RRCID -> 200739 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 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	372	N	321	-0-	-51	-0-	25	1	296	2	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	417	2	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	425	2	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	52	1	513	2	N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	2	N	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	39	1	332	2	N	-0-					-0-
11	420	N	275	-0-	-145	-0-	26	1	249	2	N	-0-					-0-
12	434	N	307	-0-	-127	-0-	27	1	280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	557	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	2	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	600	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	4	2	1			2
							4	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	565	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	18	1	255	2	N	1					2
							1	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	18	1	207	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	N	2					3
							2	9									
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	33	1	331	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	32	1	325	2	N	1					2
							1	9									
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	34	1	334	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	372	N	165	-0-	-207	-0-	15	1	150	2	N	-0-					1
09	360	N	186	-0-	-174	-0-	18	1	165	2	N	3					4
							3	9									
10	372	N	188	-0-	-184	-0-	18	1	167	2	N	3	4	1			3
							3	9									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-	3	1			-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	316	-0-	-180	-0-	25	1	288	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	26	1	289	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	34	1	375	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	379	2	N	2					3
							2	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	1					2
							1	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	414	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	2	N	-0-					1
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	41	1	374	2	N	1					2
							1	9									
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	45	1	388	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	415	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	31	1	347	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	41	1	384	2	N	2					3
							2	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	N	1					2
							1	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	394	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	35	1	351	2	N	-0-					1
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	39	1	355	2	N	1					2
							1	9									
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	36	1	310	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	5	4	1			2
							6	9									
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	35	1	361	2	N	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	4	4	1			4
							4	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	N	3	4	1			3
							3	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	338	2	N	2					4
							2	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	N	2	4	1			2
							2	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	351	2	N	1					3
							1	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	N	2	4	1			1
							2	9									
08	372	N	228	-0-	-144	-0-	21	1	206	2	N	1					2
							1	9									
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	27	1	242	2	N	1					3
							1	9									
10	372	N	147	-0-	-225	-0-	15	1	130	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	15	1	138	2	N	-0-	2	1			-0-
12	279	N	154	-0-	-125	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	506	2	N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-91	-0-	12	1	142	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	11	1	122	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	15	1	160	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	2					3
							2	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	15	1	156	2	N	1					3
							1	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	12	1	119	2	N	1					2
							1	9									
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	12	1	108	2	N	1					3
							1	9									
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	15	1	130	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3810 RRCID -> 206153 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	33	1	392	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	34	1	377	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	520	2	N	2					3
							2	9									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	534	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	472	2	N	1					3
							1	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	582	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	43	1	436	2	N	1					2
							1	9									
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	50	1	457	2	N	1					3
							1	9									
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	56	1	478	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	66	1	617	2	N	5	5	1			2
							6	9									
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	43	1	422	2	N	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	50	1	663	2	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	639	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	N	4	2	1			2
							4	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	620	N	291	-0-	-329	-0-	19	1	271	2	N	1					2
							1	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					2
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 6 RRCID -> 206249 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	48	1	561	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	N	-0-					-0-
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	50	1	476	2	N	-0-					-0-
05	651	N	444	-0-	-207	-0-	40	1	404	2	N	-0-					-0-
06	660	N	388	-0-	-272	-0-	34	1	354	2	N	-0-					-0-
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	44	1	424	2	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	2	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	56	1	508	2	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	597	2	N	-0-					-0-
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	41	1	420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 12 RRCID -> 206250 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	403	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

01	465	N	455	-0-	-10	-0-	36	1	419	2	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	538	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	N	-0-					-0-
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	40	1	405	2	N	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	45	1	466	2	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	2	N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	588	2	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	55	1	503	2	N	-0-					-0-
10	589	N	391	-0-	-198	-0-	41	1	350	2	N	-0-					-0-
11	570	N	363	-0-	-207	-0-	35	1	328	2	N	-0-					-0-
12	589	N	339	-0-	-250	-0-	29	1	310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103

01	806	N	690	-0-	-116	-0-	54	1	636	2	N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	619	2	N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	2	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	66	1	627	2	N	-0-					-0-
05	744	N	569	-0-	-175	-0-	51	1	518	2	N	-0-					-0-
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	58	1	595	2	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	651	2	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	2	N	-0-					-0-
09	660	N	418	-0-	-242	-0-	41	1	377	2	N	-0-					-0-
10	713	N	395	-0-	-318	-0-	41	1	354	2	N	-0-					-0-
11	540	N	250	-0-	-290	-0-	24	1	226	2	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	891	2	N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	838	2	N	-0-					-0-
04	930	N	728	-0-	-202	-0-	69	1	659	2	N	-0-					-0-
05	899	N	791	-0-	-108	-0-	70	1	721	2	N	-0-					-0-
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	72	1	744	2	N	-0-					-0-
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	52	1	503	2	N	-0-					-0-
08	806	N	623	-0-	-183	-0-	57	1	566	2	N	-0-					-0-
09	810	N	367	-0-	-443	-0-	36	1	331	2	N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	54	1	453	2	N	-0-					-0-
11	600	N	307	-0-	-293	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-
12	372	N	177	-0-	-195	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-469	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
02	336	N	48	-0-	-288	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	372	N	14	-0-	-358	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	2	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	69	1	651	2	N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	68	1	693	2	N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	63	1	608	2	N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	59	1	595	2	N	-0-					-0-
09	660	N	521	-0-	-139	-0-	52	1	469	2	N	-0-					-0-
10	682	N	363	-0-	-319	-0-	37	1	326	2	N	-0-					-0-
11	630	N	353	-0-	-277	-0-	34	1	319	2	N	-0-					-0-
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	35	1	366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	102	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	81	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	119	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	91	1	859	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	87	1	881	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	95	1	994	2	N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	91	1	905	2	N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	101	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	129	1	1091	2	N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	109	1	1021	2	N	-0-					-0-
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	123	1	1291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	18	1	213	2	N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	17	1	188	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	26	1	271	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	2	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	2	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	N	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	69	1	333	2	N	-0-					-0-
02	196	X	147	-0-	-49	-0-	23	1	124	2	N	-0-					-0-
03	217	X	147	-0-	-70	-0-	24	1	123	2	N	-0-					-0-
04	390	X	108	-0-	-282	-0-	19	1	89	2	N	-0-					-0-
05	403	X	194	-0-	-209	-0-	35	1	159	2	N	-0-					-0-
06	390	X	282	-0-	-108	-0-	56	1	226	2	N	-0-					-0-
07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	67	1	288	2	N	-0-					-0-
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	77	1	442	2	N	-0-					-0-
09	710	X	710	-0-	-0-	-0-	93	1	617	2	N	-0-					-0-
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	115	1	679	2	N	-0-					-0-
11	510	X	169	-0-	-341	-0-	23	1	146	2	N	-0-					-0-
12	744	X	207	-0-	-537	-0-	29	1	178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-171	-0-	36	1	413	2	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	57	1	625	2	N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	546	2	N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	44	1	441	2	N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	52	1	538	2	N	-0-					-0-
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	48	1	471	2	N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	474	2	N	-0-					-0-
09	600	N	295	-0-	-305	-0-	29	1	266	2	N	-0-					-0-
10	527	N	335	-0-	-192	-0-	34	1	301	2	N	-0-					-0-
11	510	N	295	-0-	-215	-0-	28	1	267	2	N	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	61	1	717	2	N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	59	1	647	2	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	65	1	612	2	N	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	55	1	563	2	N	-0-					-0-
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	49	1	508	2	N	-0-					-0-
07	713	N	473	-0-	-240	-0-	44	1	429	2	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	2	N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	56	1	477	2	N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	651	2	N	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	69	1	730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 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	1581	N	1227	-0-	-354	-0-	97	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1016	-0-	-160	-0-	83	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	103	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	100	1	943	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	742	-0-	-374	-0-	67	1	675	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	542	-0-	-658	-0-	48	1	494	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	908	-0-	-177	-0-	85	1	823	2	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	100	1	989	2	N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	75	1	688	2	N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	122	1	1034	2	N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	106	1	994	2	N	-0-					-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	97	1	1033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	650	2	N	-0-					-0-
03	930	N	705	-0-	-225	-0-	59	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	782	-0-	-298	-0-	75	1	707	2	N	-0-					-0-
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	61	1	622	2	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	N	-0-					-0-
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	67	1	656	2	N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	78	1	779	2	N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	81	1	738	2	N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	72	1	634	2	N	-0-					-0-
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	71	1	665	2	N	-0-					-0-
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	56	1	593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

01	372	N	337	-0-	-35	-0-	26	1	305	2	N	5	5	1			5
							6	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	4	5	1			4
							4	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	N	4					6
							4	9									
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	27	1	272	2	N	2	5	1			3
							2	9									
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	28	1	286	2	N	2					5
							2	9									
07	372	N	78	-0-	-294	-0-	7	1	70	2	N	1	5	1			1
							1	9									
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	25	1	270	2	N	2					3
							2	9									
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	28	1	255	2	N	3					6
							3	9									
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	4	6	1			4
							4	9									
11	300	N	80	-0-	-220	-0-	8	1	72	2	N	-0-	4	1			-0-
12	310	N	44	-0-	-266	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	400	-0-	-65	-0-	31	1 3 9	366	2	N	3	3	1			3
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	27	1 2 9	309	2	N	2	3	1			2
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	26	1 2 9	292	2	N	2	3	1			1
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	30	1 2 9	286	2	N	2					3
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	30	1 2 9	303	2	N	2	3	1			2
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	300	2	N	1					3
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	31	1 1 9	306	2	N	1	3	1			1
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	356	2	N	1					2
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	452	2	N	1					3
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	355	2	N	2	3	1			2
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	49	1 4 9	463	2	N	4	4	1			2
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	39	1 4 9	409	2	N	4					6

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	912	2	N	3	3	1			3
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	723	2	N	2	3	1			2
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	836	2	N	2	3	1			1
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	88	1 2 9	831	2	N	2					3
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	859	2	N	2	3	1			2
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	816	2	N	1					3
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	837	2	N	1	3	1			1
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	755	2	N	1					2
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	716	2	N	1					3
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	614	2	N	2	3	1			2
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	69	1 4 9	647	2	N	4	4	1			2
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	728	2	N	4					6

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	426	2	N	5	5	1			5
							6	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	N	4	5	1			4
							4	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	33	1	312	2	N	4					6
							4	9									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	2	5	1			3
							2	9									
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	31	1	323	2	N	2					5
							2	9									
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	34	1	334	2	N	1	5	1			1
							1	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	2					3
							2	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	44	1	404	2	N	2					5
							2	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	N	2	5	1			2
							2	9									
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	30	1	280	2	N	7	7	1			2
							8	9									
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	38	1	386	2	N	7					9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	67	1	789	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	629	2	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	64	1	704	2	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	N	-0-					-0-
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	64	1	649	2	N	-0-					-0-
06	720	N	529	-0-	-191	-0-	47	1	482	2	N	-0-					-0-
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	56	1	543	2	N	-0-					-0-
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	57	1	566	2	N	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	49	1	447	2	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	2	N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	N	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

01	713	N	513	-0-	-200	-0-	40	1	473	2	N	-0-					-0-
02	700	N	413	-0-	-287	-0-	34	1	379	2	N	-0-					-0-
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	37	1	406	2	N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	41	1	389	2	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	2	N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	61	1	596	2	N	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	36	1	350	2	N	-0-					-0-
09	570	N	185	-0-	-385	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
10	651	N	202	-0-	-449	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	31	1	294	2	N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-		10 1 21 9	123	2	N	19	20	1			21
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-		13 1 15 9	145	2	N	14	20	1			15
03	217	N	196	-0-	-21	-0-		15 1 15 9	166	2	N	14	20	1			9
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-		17 1 14 9	156	2	N	13					22
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-		16 1 11 9	166	2	N	10	21	1			11
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-		16 1 9 9	164	2	N	8					19
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-		17 1 8 9	167	2	N	7	20	1			6
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-		18 1 6 9	176	2	N	5					11
09	180	N	157	-0-	-23	-0-		15 1 8 9	134	2	N	7					18
10	186	N	183	-0-	-3	-0-		18 1 12 9	153	2	N	11	19	1			10
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-		18 1	165	2	N	-0-	10	1			-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-		27 1	283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-		46 1 2 9	537	2	N	2	2	1			2
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-		47 1 2 9	535	2	N	2	2	1			2
03	682	N	610	-0-	-72	-0-		51 1 1 9	558	2	N	1	2	1			1
04	570	N	554	-0-	-16	-0-		53 1 2 9	499	2	N	2					3
05	651	N	548	-0-	-103	-0-		49 1	499	2	N	-0-	2	1			1
06	600	N	593	-0-	-7	-0-		52 1 1 9	540	2	N	1					2
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-		57 1 1 9	553	2	N	1	2	1			1
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-		62 1	619	2	N	-0-					1
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-		61 1 1 9	558	2	N	1					2
10	620	N	608	-0-	-12	-0-		64 1 1 9	543	2	N	1	2	1			1
11	660	N	517	-0-	-143	-0-		50 1	467	2	N	-0-	1	1			-0-
12	651	N	469	-0-	-182	-0-		42 1	427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	5	5	1			5
							6	9									
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	11	1	120	2	N	4	5	1			4
							4	9									
03	279	N	145	-0-	-134	-0-	12	1	130	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	12	1	118	2	N	4					6
							4	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	2	5	1			3
							2	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	242	2	N	2					5
							2	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	N	1	5	1			1
							1	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	N	2					3
							2	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	N	1					4
							1	9									
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	20	1	173	2	N	2	4	1			2
							2	9									
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	19	1	181	2	N	-0-	2	1			-0-
12	341	N	190	-0-	-151	-0-	17	1	173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 15 RRCID -> 217602 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		7	-0-	7	25	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		10	-0-	10	35	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		25	-0-	25	60	2	1	23	2	N	-0-					-0-
07	63	X	3	-0-	-60	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 167 WELL #: 17 RRCID -> 217603 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	575	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	2	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	600	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	599	2	N	4	2	1			2
							4	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	527	N	285	-0-	-242	-0-	19	1	265	2	N	1					2
							1	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					2
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER 167 WELL #: 14 RRCID -> 217605 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	46	1	605	2	N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	51	1	708	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	N	4	2	1			2
							4	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	527	N	309	-0-	-218	-0-	20	1	288	2	N	1					2
							1	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					2
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					2
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	69	1	887	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	838	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	61	1	877	2	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	64	1	816	2	N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	2	N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	818	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	62	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	80	1	917	2	N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	2	N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 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	372	N	334	-0-	-38	-0-	22	1	312	2	N	-0-					-0-
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	21	1	275	2	N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	22	1	302	2	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
08	341	N	132	-0-	-209	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	420	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	581	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	N	5	5	1			3
							6	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	23	1	311	2	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	99	-0-	-261	-0-	6	1	89	2	N	4	2	1			2
							4	9									
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	332	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	372	N	159	-0-	-213	-0-	10	1	148	2	N	1					2
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					2
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	47	1	664	2	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 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	465	N	435	-0-	-30	-0-	29	1	405	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	489	2	N	4	2	1			2
							4	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	583	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	465	N	282	-0-	-183	-0-	18	1	263	2	N	1					2
							1	9									
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					2
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	N	26	21	1			11
							29	9									
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	N	17	11	1			17
							19	9									
03	589	X	550	-0-	-39	-0-	35	1	502	2	N	12	22	1			7
							13	9									
04	570	X	568	-0-	-2	-0-	40	1	513	2	N	14	11	1			10
							15	9									
05	651	X	589	-0-	-62	-0-	43	1	535	2	N	10	10	1			10
							11	9									
06	630	X	547	-0-	-83	-0-	43	1	495	2	N	8	11	1			7
							9	9									
07	651	X	573	-0-	-78	-0-	43	1	523	2	N	6	8	1			5
							7	9									
08	589	X	519	-0-	-70	-0-	35	1	473	2	N	10	7	1			8
							11	9									
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	N	12	8	1			12
							13	9									
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	N	16	17	1			11
							18	9									
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	16	17	1			10
							18	9									
*12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	N	18	17	1			11
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	303	-0-	-131	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-
02	280	X	229	-0-	-51	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
03	341	X	274	-0-	-67	-0-	19	1	255	2	N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
05	341	X	299	-0-	-42	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
07	372	X	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
08	372	X	138	-0-	-234	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	316	-0-	-180	-0-	24	1	292	2	N	-0-					-0-
02	224	N	39	-0-	-185	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
03	248	N	101	-0-	-147	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	30	1	370	2	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 13 RRCID -> 218683 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	662	-0-	-51	-0-	46	1	587	2	N	26	21	1			11
							29	9									
02	644	X	599	-0-	-45	-0-	39	1	541	2	N	17	11	1			17
							19	9									
03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	46	1	666	2	N	12	22	1			7
							13	9									
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	52	1	663	2	N	14	11	1			10
							15	9									
05	651	X	650	-0-	-1	-0-	48	1	591	2	N	10	10	1			10
							11	9									
06	690	X	633	-0-	-57	-0-	49	1	574	2	N	9	11	1			8
							10	9									
07	744	X	466	-0-	-278	-0-	35	1	420	2	N	10	11	1			7
							11	9									
08	744	X	724	-0-	-20	-0-	48	1	662	2	N	13	10	1			10
							14	9									
09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	51	1	843	2	N	18	11	1			17
							20	9									
10	871	X	871	-0-	-0-	-0-	68	1	781	2	N	20	22	1			15
							22	9									
11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	46	1	761	2	N	20	22	1			13
							22	9									
12	930	X	756	-0-	-174	-0-	39	1	691	2	N	24	23	1			14
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 167 WELL #: 18 RRCID -> 218684 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	33	1	461	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	600	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	4	2	1			2
							4	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	565	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	589	N	251	-0-	-338	-0-	16	1	234	2	N	1					2
							1	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					2
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					2
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	1	1	17	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	31	N	1	-0-	-30	-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 16 RRCID -> 237357 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
WARD C WELL #: 42 RRCID -> 237366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37 1 9	1	509	2	N	1	1	1			-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37 1 9	1	516	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46 1 9	1	609	2	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	43 1 9	1	592	2	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	48 1 9	1	673	2	N	1	1	1			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31 1 9	4	429	2	N	4	2	1			2
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36 1 9	2	508	2	N	2	3	1			1
08	434	N	178	-0-	-256	-0-	11 1 9	1	166	2	N	1					2
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					2
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	2	N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	35	1	480	2	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	2	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	2	N	-0-					-0-
08	589	N	273	-0-	-316	-0-	18	1	255	2	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	423	-0-		-135	-0-		28	1	389	2	N	5	8	1			1
									6	9									
02	476	X	378	-0-		-98	-0-		25	1	349	2	N	4					5
									4	9									
03	682	X	563	-0-		-119	-0-		39	1	521	2	N	3	4	1			4
									3	9									
04	660	X	458	-0-		-202	-0-		30	1	422	2	N	5	4	1			5
									6	9									
05	682	X	518	-0-		-164	-0-		34	1	475	2	N	8	7	1			6
									9	9									
06	540	X	441	-0-		-99	-0-		28	1	389	2	N	22	16	1			12
									24	9									
07	558	X	424	-0-		-134	-0-		26	1	380	2	N	16	19	1			9
									18	9									
08	558	X	167	-0-		-391	-0-		10	1	148	2	N	8					17
									9	9									
09	510	X	-0-	-0-		-510	-0-						N	-0-					17
10	527	X	-0-	-0-		-527	-0-						N	-0-					17
11	450	X	-0-	-0-		-450	-0-						N	-0-					17
12	434	X	-0-	-0-		-434	-0-						N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	119	-0-		-67	-0-		8	1	105	2	N	5	8	1			1
									6	9									
02	140	N	56	-0-		-84	-0-		4	1	48	2	N	4					5
									4	9									
03	186	N	109	-0-		-77	-0-		7	1	99	2	N	3	4	1			4
									3	9									
04	186	N	186	-0-		-0-	-0-		12	1	168	2	N	5	4	1			5
									6	9									
05	198	N	198	-0-		-0-	-0-		13	1	176	2	N	8	7	1			6
									9	9									
06	167	N	167	-0-		-0-	-0-		10	1	142	2	N	14	14	1			6
									15	9									
07	186	N	126	-0-		-60	-0-		8	1	110	2	N	7	9	1			4
									8	9									
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-						N	4					8
09	180	N	-0-	-0-		-180	-0-						N	-0-					8
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-						N	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1371	-0-		-86	-0-		107	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-		97	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1176	-0-		-95	-0-		98	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	948	-0-		-372	-0-		91	1	857	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	866	-0-		-436	-0-		77	1	789	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	971	-0-		-169	-0-		86	1	885	2	N	-0-					-0-
07	992	N	819	-0-		-173	-0-		76	1	743	2	N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-		-0-	-0-		81	1	810	2	N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-		-46	-0-		90	1	824	2	N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-		119	1	1001	2	N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-		98	1	928	2	N	-0-					-0-
*12	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-		95	1	976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-		-0-	-0-	62	1	732	2	N	21	21	1			22
								23	9									
02	465	N	465	-0-		-0-	-0-	37	1	410	2	N	16	22	1			16
								18	9									
03	551	N	551	-0-		-0-	-0-	45	1	489	2	N	15	21	1			10
								17	9									
04	561	N	561	-0-		-0-	-0-	52	1	494	2	N	14					24
								15	9									
05	586	N	586	-0-		-0-	-0-	51	1	524	2	N	10	22	1			12
								11	9									
06	575	N	575	-0-		-0-	-0-	50	1	515	2	N	9					21
								10	9									
07	590	N	590	-0-		-0-	-0-	54	1	528	2	N	7	22	1			6
								8	9									
08	527	N	460	-0-		-67	-0-	42	1	412	2	N	5					11
								6	9									
09	510	N	269	-0-		-241	-0-	26	1	239	2	N	4					15
								4	9									
10	527	N	389	-0-		-138	-0-	40	1	343	2	N	5	15	1			5
								6	9									
11	450	N	368	-0-		-82	-0-	34	1	315	2	N	17	16	1			6
								19	9									
*12	567	N	567	-0-		-0-	-0-	48	1	500	2	N	17					23
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-		-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-		-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-		-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-		-0-	-0-	27	1	338	2	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-		-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-		-49	-0-	22	1	270	2	N	-0-					-0-
08	372	N	95	-0-		-277	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
09	210	N	125	-0-		-85	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
10	279	N	80	-0-		-199	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-		-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	537	-0-		-83	-0-	40	1	497	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-		-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-		-0-	-0-	27	1	400	2	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-		-0-	-0-	53	1	663	2	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-		-0-	-0-	39	1	486	2	N	-0-					-0-
06	420	N	270	-0-		-150	-0-	21	1	249	2	N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-		-69	-0-	41	1	510	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-		-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-		-0-	-0-	26	1	442	2	N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-		-44	-0-	29	1	485	2	N	-0-					-0-
11	510	N	156	-0-		-354	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
12	496	N	259	-0-		-237	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-33	-0-	41	1	515	2	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	31	1	391	2	N	-0-					-0-
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	26	1	320	2	N	-0-					-0-
06	480	N	305	-0-	-175	-0-	24	1	281	2	N	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	65	1	735	2	N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	1					1
							1	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	139	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	7	1	107	2	N	2					3
							2	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					3
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	520	-0-		-38	-0-		34	1	480	2	N	5	8	1			1
									6	9									
02	560	X	496	-0-		-64	-0-		33	1	459	2	N	4					5
									4	9									
03	744	X	570	-0-		-174	-0-		40	1	526	2	N	4	4	1			5
									4	9									
04	720	X	594	-0-		-126	-0-		40	1	550	2	N	4	4	1			5
									4	9									
05	744	X	633	-0-		-111	-0-		42	1	581	2	N	9	8	1			6
									10	9									
06	587	X	587	-0-		-0-	-0-		39	1	524	2	N	22	16	1			12
									24	9									
07	620	X	528	-0-		-92	-0-		33	1	477	2	N	16	19	1			9
									18	9									
08	620	X	249	-0-		-371	-0-		16	1	224	2	N	8					17
									9	9									
09	600	X	-0-	-0-		-600	-0-						N	-0-					17
10	620	X	-0-	-0-		-620	-0-						N	-0-					17
11	600	X	-0-	-0-		-600	-0-						N	-0-					17
12	527	X	-0-	-0-		-527	-0-						N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-		-2	-0-		29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-		-2	-0-		26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-		-3	-0-		28	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-		-0-	-0-		32	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-		-0-	-0-		32	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-		-0-	-0-		32	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-		-0-	-0-		41	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-		-0-	-0-		35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-		-0-	-0-		252	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-		-0-	-0-		242	2			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-		-30	-0-		187	2			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-		-59	-0-		181	2			N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-		-85	-0-		194	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-		-0-	-0-		190	2			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-		-46	-0-		140	2			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-		-57	-0-		129	2			N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-		-157	-0-		23	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-						N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	4	2	1			2
							4	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	6	1	90	2	N	1					2
							1	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					2
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	1	2			N	-0-					-0-
02	21	X	8	-0-	-13	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-1021	-0-	11	1	144	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	532	N	68	-0-	-464	-0-	4	1	63	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	24	-0-	-410	-0-	1	1	21	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	4	1	44	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	53	1	617	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	795	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	66	1	1091	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	842	2	N	5	5	1			3
							6	9									
11	1110	N	731	-0-	-379	-0-	42	1	683	2	N	5	5	1			3
							6	9									
12	1178	N	930	-0-	-248	-0-	50	1	874	2	N	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 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	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		17	-0-	17	17	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		12	-0-	12	29	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	58	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		30	-0-	30	88	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	132	X	44	-0-	-88	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-163	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-
02	392	X	183	-0-	-209	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
03	465	X	258	-0-	-207	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
04	450	X	299	-0-	-151	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
05	465	X	315	-0-	-150	-0-	21	1	294	2	N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
07	310	X	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
08	310	X	89	-0-	-221	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

01	775	N	452	-0-	-323	-0-	17	1	435	2	N	-0-					-0-
02	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

01	620	N	404	-0-	-216	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-
02	756	N	2	-0-	-754	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4					64
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					65
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					66
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					66
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					66
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					66
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					66
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					66
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					66
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	343	-0-	-257	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	2	13	4	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	330	N	165	-0-	-165	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	162	-0-	-378	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	589	N	170	-0-	-419	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	9	1	1055	2	N	-0-					-0-
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	29	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	990	-0-	-188	-0-	4	1	986	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	860	-0-	-160	-0-	1	1	859	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	21	1	2755	2	N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	92	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	152	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	98	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	16	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	4	1	1196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	5	1	1669	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1450	-0-	-6	-0-	4	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	4	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	103	-0-	-1457	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	2	-0-	-1610	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	2	-0-	-1408	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	5	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	5	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	5	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	4	1	1546	2	N	-0-					-0-
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	5	1	1683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SHAIDA, JOHN H. //CONT.// 768650
FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	5	1	2547	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1765	-0-	-251	-0-	4	1	1761	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	4	1	2173	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-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: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087093 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	355	3	1	9	Y	1			3
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	200	3	1	9	Y	1			4
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	Y	1			5
04	330	N	29	-0-	-301	-0-	29	3			Y	-0-			5
05	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			Y	-0-			5
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	Y	1			6
07	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-			6
08	148	N	122	-0-	-26	-0-	122	3			Y	-0-			6
09	450	N	119	-0-	-331	-0-	118	3	1	9	Y	1			7
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1			8
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1			9
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1			10

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	Y	1			5
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1			6
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1			7
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	3			Y	-0-			7
05	341	N	7	-0-	-334	-0-	6	3	1	9	Y	1			8
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	254	3	1	9	Y	1			9
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			9
08	194	N	188	-0-	-6	-0-	188	3			Y	-0-			9
09	270	N	39	-0-	-231	-0-	38	3	1	9	Y	1			10
*10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1			11
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1			12
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2			14

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	Y	1					2
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			Y	-0-					2
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	Y	1					3
04	450	N	32	-0-	-418	-0-	31	3	1	9	Y	1					4
05	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	3			Y	-0-					4
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	246	3	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			Y	-0-					7
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					7
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2					9
12	124	N	39	-0-	-85	-0-	37	3	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-74	-0-	49	3	1	9	Y	1					2
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					3
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	91	3	1	9	Y	1					4
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					4
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					4
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					4
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					4
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	106	3	1	9	Y	1					5
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1					6
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					7
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	32	-0-	-238	-0-	31	3	1	9	Y	1					1
05	248	N	32	-0-	-216	-0-	31	3	1	9	Y	1					2
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		134	-0-	134	134	133	3	1	9	Y	1					3
08	268	N	134	-0-	-134	-0-	133	3	1	9	Y	1					4
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					4
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1	9	Y	1					5
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	Y	2					7
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	-0-	-56	-0-	36	3	1	9	Y	1					2
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	62	3	1	9	Y	1					3
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1					4
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					4
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					4
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	38	3	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					5
08	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					5
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					5
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1					6
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	22	3	1	9	Y	1					7
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-347	-0-	270	3	3	9	Y	3	2	8			5
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	258	3	1	9	Y	1					6
03	713	N	302	-0-	-411	-0-	300	3	2	9	Y	2	1	8			7
04	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	3			Y	-0-					7
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	83	3	4	9	Y	4	3	8			8
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	Y	1					9
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					9
08	99	N	67	-0-	-32	-0-	67	3			Y	-0-					9
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	Y	10	9	8			10
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	Y	3	2	8			11
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1					12
12	806	N	324	-0-	-482	-0-	322	3	2	9	Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	720	N	93	-0-	-627	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	780	N	452	-0-	-328	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	775	N	389	-0-	-386	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	434	N	48	-0-	-386	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	420	N	171	-0-	-249	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 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	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	561	-0-	-617	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	687	-0-	-336	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					1
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					1
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	Y	-0-					1
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					1
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					1
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					1
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	2					3
							2	9									
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	Y	-0-					3
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					3
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					3
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					3
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-		-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-		-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-		-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-		-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-		-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-		-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-		-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-		-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-		-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-		-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	23	-0-		-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-		-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-221	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	24	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	368	-0-	-142	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	23	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	382	-0-	-38	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 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-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	14	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY 142 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					3
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	389	-0-	-200	-0-	51	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	59	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	48	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	48	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	49	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	48	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	68	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	68	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	65	1	295	3	Y	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	103	1	311	3	Y	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	98	1	320	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	85	-0-	-132	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	121	X	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	115	X	115	-0-	-0-	-0-	27	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	43	3	Y	-0-					9
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					9
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					9
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					9
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					9
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	7	1			2
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					2
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					2
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					2
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					2
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					2
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	434	N	397	-0-	-37	-0-	67	1	330	3	N	-0-					3
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	48	1	315	3	N	-0-					3
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	54	1	342	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	52	1	301	3	N	-0-					2
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	64	1	325	3	N	-0-					2
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	47	1	288	3	N	-0-					2
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	58	1	363	3	N	-0-					2
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	57	1	360	3	N	-0-					2
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	110	1	441	3	N	-0-					2
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	62	1	392	3	N	-0-					2
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	89	1	346	3	N	-0-					2
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	81	1	361	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	1					1
							1	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	Y	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 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	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-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-45	-0-	34	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	37	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	69	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	47	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	96	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	97	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	88	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	83	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	78	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	52	1	508	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	531	-0-	-39	-0-	39	1	492	3	Y	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	138	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	134	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	70	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	240	-0-	-330	-0-	34	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	127	-0-	-462	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	100	-0-	-380	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	N	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	24	1	161	3	N	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	24	1	155	3	N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	3	N	-0-					-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	25	1	136	3	N	-0-					-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	34	1	139	3	N	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	3	N	-0-					-0-
*11	150 N	91	-0-	-59	-0-	23	1	68	3	N	-0-					-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	25	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-225	-0-	101 12	1 9	158	3	N	11					12
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	361	3	N	3	11	1			4
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	127 7	1 9	339	3	N	6					10
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	129 15	1 9	349	3	N	14	9	1			15
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	133 8	1 9	378	3	N	7	14	1			8
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	127 9	1 9	339	3	N	8					16
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	135 6	1 9	318	3	N	5	12	1			9
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	131 4	1 9	297	3	N	4					13
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	136 1	1 9	246	3	N	1	10	1			4
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	140 7	1 9	280	3	N	6					10
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	166 3	1 9	276	3	N	3	9	1			4
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	159 1	1 9	268	3	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 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	279	N	259	-0-	-20	-0-	34	1	225	3	N	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	39	1	199	3	N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	3	N	-0-			-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	32	1	207	3	N	-0-			-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	32	1	214	3	N	-0-			-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	31	1	202	3	N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	3	N	-0-			-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	37	1	201	3	N	-0-			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	45	1	183	3	N	-0-			-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	41	1	186	3	N	-0-			-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	62	1	187	3	N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	59	1	193	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	26	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	29	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	126	-0-	-84	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 2 RRCID -> 055049 COMPL. DATE 03/03/1973 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 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-

MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	17	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	21	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	19	1	87	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	113	-0-	-7	-0-	28	1	85	3	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	3	Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-	1	1			1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	5	2	1			4
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					4
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	2	3	1			3
							2	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-	1	1			2
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	49	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					2
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	50	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	45	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	47	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-	1	1			1
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	76	1	388	3	Y	-0-					18
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	3	Y	-0-					18
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	70	1	392	3	Y	-0-					18
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	81	1	376	3	Y	-0-					18
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	75	1	325	3	Y	-0-					18
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	87	1	322	3	Y	-0-					18
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	92	1	311	3	Y	-0-					18
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	82	1	334	3	Y	-0-					18
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	86	1	360	3	Y	-0-					18
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	92	1	378	3	Y	-0-					18
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	75	1	327	3	Y	-0-					18
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	81	1	247	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 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	403	N	267	-0-	-136	-0-	44	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	34	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	39	1	217	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	44	1	203	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	47	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	48	1	178	3	Y	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	1	189	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	48	1	197	3	Y	-0-			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	50	1	210	3	Y	-0-			-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	54	1	223	3	Y	-0-			-0-
*11	240	N	238	-0-	-2	-0-	44	1	194	3	Y	-0-			-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	52	1	160	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-			3
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-			3
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			3
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			3
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-			3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-			3
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-			3
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-			3
*11	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			Y	-0-			3
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 36 WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 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	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	21	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	242	-0-	-88	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	39	1	554	3	N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	39	1	570	3	N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	40	1	553	3	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	70	1	560	3	N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	71	1	547	3	N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	51	1	524	3	N	-0-					-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	48	1	526	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	569	-0-	-31	-0-	44	1	525	3	N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 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-

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16 7	1 9	196	3	N	6	14	1			6
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18 12	1 9	240	3	N	11	5	1			12
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18 24	1 9	222	3	N	22	16	1			18
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	15 19	1 9	171	3	N	17	20	1			15
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	15 15	1 9	159	3	N	14	15	1			14
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	16 11	1 9	152	3	N	10	13	1			11
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	161	3	N	10	12	1			9
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	12 11	1 9	158	3	N	10	8	1			11
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	210	3	N	10	4	1			17
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	14 14	1 9	155	3	N	13	23	1			7
*11	180	N	146	-0-	-34	-0-	9 11	1 9	126	3	N	10	9	1			8
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-9	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	32	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	58	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	44	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	46	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	66	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	49	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	330	-0-	-30	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	T. A.		230	-0-	230	240	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	327	X	87	-0-	-240	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	32	1	403	3	N	4	3	1			2
							4	9									
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	28	1	370	3	N	7	3	1			6
							8	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	N	13	9	1			10
							14	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	392	3	N	14	13	1			11
							15	9									
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	38	1	405	3	N	11	11	1			11
							12	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	40	1	377	3	N	8	10	1			9
							9	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	N	9	10	1			8
							10	9									
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	32	1	410	3	N	9	7	1			10
							10	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	61	1	387	3	N	7	3	1			14
							8	9									
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	37	1	400	3	N	11	19	1			6
							12	9									
*11	450	N	432	-0-	-18	-0-	28	1	392	3	N	11	9	1			8
							12	9									
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	3	N	-0-	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	20	1	281	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
08	310	N	97	-0-	-213	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-					1
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	12	1	121	3	N	-0-					1
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	N	-0-					1
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	17	1	129	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	N	-0-					1
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	17	1	132	3	N	-0-					1
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					1
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	3	N	-0-					1
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	3	N	-0-					1
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	18	1	136	3	N	-0-					1
*11	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	N	-0-					1
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			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: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					1
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	3	3	1	9	N	1					2
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			2
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					3
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					3
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 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	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-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	46	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	72	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	88	-0-	-92	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	1	1			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
09	14B2	EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	2	1			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	2					2
12	14B2	EXT	306	-0-	306	315	18	1	288	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					2
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3			N	-0-					2
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	4	1	551	3	N	1					3
							1	9									
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	508	3	1	9	N	1	3	1			1
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	61	1	518	3	N	-0-					1
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	497	3	N	1					2
							1	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	3	N	-0-	2	1			-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	57	1	504	3	N	3					3
							3	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	519	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	59	1	496	3	N	-0-					2
*11	540	N	532	-0-	-8	-0-	56	1	476	3	N	-0-					2
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 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-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

01	186	N	57	-0-	-129	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	25	1	139	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	35	1	140	3	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	31	1	142	3	N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	47	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	44	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-174	-0-	52	1	269	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	448	N	243	-0-	-205	-0-	39	1	203	3	N	1					3
							1	9									
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	37	1	295	3	N	-0-	1	1			2
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	29	1	232	3	N	-0-					2
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	38	1	232	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	29	1	240	3	N	-0-					2
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-	1	1			1
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	22	1	229	3	N	-0-					1
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	23	1	243	3	N	-0-					1
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	25	1	195	3	N	-0-					1
*11	240	N	208	-0-	-32	-0-	24	1	184	3	N	-0-					1
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	123	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	28	1	113	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	25	1	112	3	N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	34	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	24	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-27	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	16	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	78	-0-	-72	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 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	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	3	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	204	-0-	-36	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	26	1	370	3	N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	23	1	330	3	N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	24	1	330	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	3	N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	38	1	294	3	N	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	30	1	305	3	N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	27	1	302	3	N	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					2
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	75	3	Y	1					1
							1	9									
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	75	3	Y	1					2
							1	9									
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	3	Y	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	53	1	159	3	Y	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	50	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	63	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	66	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	51	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	54	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	81	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	72	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	74	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	332	-0-	-58	-0-	62	1	270	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	76	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	790	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	48	1	720	3	N	2					4
							2	9									
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	54	1	771	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	56	1	787	3	N	4					7
							4	9									
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	55	1	802	3	N	1	2	1			6
							1	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	55	1	765	3	N	3	4	1			5
							3	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	92	1	735	3	N	3					8
							3	9									
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	94	1	723	3	N	-0-	2	1			6
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	69	1	710	3	N	1	4	1			3
							1	9									
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	63	1	696	3	N	-0-					3
*11	780	N	763	-0-	-17	-0-	59	1	703	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	68	1	770	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	26	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	23	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	24	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	24	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	20	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	18	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 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-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					1
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
*11	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-0-	-0-	132	1	674	3	Y	-0-					5
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	103	1	615	3	Y	-0-					5
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	117	1	655	3	Y	-0-					5
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	132	1	614	3	Y	-0-					5
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	143	1	618	3	Y	-0-					5
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	146	1	539	3	Y	-0-					5
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	169	1	570	3	Y	-0-					5
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	147	1	597	3	Y	-0-					5
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	151	1	634	3	Y	-0-					5
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	164	1	673	3	Y	-0-					5
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	134	1	586	3	Y	-0-					5
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	157	1	484	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	17	3	Y	-0-					1
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			3
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	1			3
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	1	1			4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	44	-0-	-46	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					1
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					1
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					1
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					1
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					1
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					1
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					1
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					1
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	44	2	Y	1					2
							1	9									
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					2
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					2
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					2
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					2
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					1
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 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	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	N	-0-	5	1			1
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	12	1	154	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-	1	1			-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	110	3	N	-0-					1
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	N	-0-					1
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-					1
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	3	1	20	3	N	-0-					1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-					1
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	N	-0-					1
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	N	-0-					1
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					1
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	N	-0-					1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	N	-0-					1
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	22	1	121	3	N	-0-					1
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	86	3	N	-0-	2	1			3
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	69	1	358	3	N	2					5
							2	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	61	1	488	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	549	3	N	3					9
							3	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	92	1	554	3	N	3	4	1			8
							3	9									
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	46	1	381	3	N	-0-					8
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	1	4	1			5
							1	9									
08	465	N	284	-0-	-181	-0-	25	1	259	3	N	-0-					5
09	420	N	221	-0-	-199	-0-	19	1	202	3	N	-0-					5
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	20	1	156	3	N	-0-					5
*11	270	N	131	-0-	-139	-0-	15	1	116	3	N	-0-					5
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					1
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					1
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					1
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	Y	-0-					1
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	-0-	-52	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	2	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1777	-0-	-300	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	2	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	24	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	159	-0-	-21	-0-	21	1	138	3	Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 4 RRCID -> 060777 COMPL. DATE 01/17/1975 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	32	-0-	32	46	32	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	26	-0-	26	72	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	18	-0-	18	90	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	15	-0-	15	105	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	15	-0-	15	120	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	133	X	13	-0-	-120	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
*11	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	37	-0-	37	162	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	164	X	2	-0-	-162	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	23	-0-	23	24	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	266	-0-	266	290	34	1	232	3	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	14	-0-	14	304	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	N	-0-	1	1			1
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	57	1	423	3	N	-0-					1
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	44	1	349	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	172	-0-	-248	-0-	19	1	153	3	N	-0-					1
05	434	N	132	-0-	-302	-0-	15	1	117	3	N	-0-					1
06	390	N	81	-0-	-309	-0-	10	1	71	3	N	-0-					1
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					1
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					1
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	90	3	Y	1					1
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					2
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					1
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	5	N	1	-0-	-4	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

01	496	N	490	-0-	-6	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	3	N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	31	1	445	3	N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	32	1	457	3	N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	32	1	444	3	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	57	1	450	3	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	58	1	446	3	N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	42	1	436	3	N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	39	1	429	3	N	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	527	N	409	-0-	-118	-0-	39	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	36	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	63	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	50	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	54	1	357	3	Y	5					5
							6	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	344	3	Y	-0-					5
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	67	1	374	3	Y	-0-					5
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	-0-					5
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	3	Y	-0-					5
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	58	1	361	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-		2	1	29	2	Y	-0-					1
02	28	N	27	-0-	-1	-0-		1	1	26	2	Y	-0-					1
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	Y	-0-					1
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-		3	1	46	2	Y	-0-					1
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-		4	1	53	2	Y	-0-					1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-		4	1	57	2	Y	-0-					1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-		9	1	121	2	Y	-0-					1
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-		14	1	80	2	Y	-0-					1
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-		7	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-		2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	35	-0-	-25	-0-		2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-		9	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

01	93	N	5	-0-	-88	-0-		1	3	4	9	N	4	6	1			4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-		6	1	75	3	N	17					21
								19	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-		6	1	71	3	N	33					54
								36	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-		5	1	65	3	N	25					79
								28	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-		7	1	82	3	N	41	97	1			23
								45	9									
06	120	N	96	-0-	-24	-0-		5	1	65	3	N	24					47
								26	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-		7	1	82	3	N	36					83
								40	9									
08	124	N	22	-0-	-102	-0-		1	1	17	3	N	4					87
								4	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	8	85	1			10
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	8					18
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-		7	1	94	3	N	-0-					18
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-		9	1	127	3	N	1					19
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	2	Y	-0-					1
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					1
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					1
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					1
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					1
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-					1
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	54	1	317	2	Y	-0-					1
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	340	-0-	-20	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	36	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	201	-0-	-39	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	-0-	-3	-0-	9	1	110	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	8	1	100	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	N	-0-	1	1			1
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	6	1	69	3	N	-0-	1	1			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	1	2	N	-0-					-0-
							980	3									
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	14	1	89	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	89	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	269	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	120	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	136	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	114	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	105	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	152	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	275	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	537	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	1			Y	-0-					-0-
*11	660	N	490	-0-	-170	-0-	353	1	137	3	Y	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	117	1	355	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					1
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					1
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					1
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					1
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			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: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	185	-0-	-55	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	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	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1			2
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	1	1			1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					1
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	451	3	N	7	20	1			7
							8	9									
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	33	1	437	3	N	4	4	1			7
							4	9									
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	36	1	461	3	N	7	7	1			7
							8	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	N	6	7	1			6
							7	9									
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	41	1	438	3	N	6	6	1			6
							7	9									
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	38	1	362	3	N	4	5	1			5
							4	9									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	N	4	5	1			4
							4	9									
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	34	1	445	3	N	5	4	1			5
							6	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	66	1	419	3	N	4	2	1			7
							4	9									
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	40	1	433	3	N	6	10	1			3
							7	9									
*11	480	N	459	-0-	-21	-0-	30	1	422	3	N	6	5	1			4
							7	9									
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	N	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			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: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
*11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					2
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					2
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					2
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					2
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					2
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					2
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					2
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					2
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	-0-					2
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					2
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					2
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					6
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					6
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					6
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					6
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					6
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					6
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					6
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					6
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	26	1	143	3	Y	-0-					6
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					6
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					6
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-	1	1			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	3	1	1			4
							3	9									
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	3	2	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	226	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					1
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					1
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					1
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					1
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	51	1	302	2	Y	-0-					1
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	264	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	1	1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-	1	1			-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

01	589	N	542	-0-	-47	-0-	42	1	492	3	N	7	36	1			8
							8	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	3					11
							3	9									
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	41	1	499	3	N	1					12
							1	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	493	3	N	2					14
							2	9									
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	42	1	513	3	N	2	14	1			2
							2	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	503	3	N	3					5
							3	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	41	1	516	3	N	4					9
							4	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	69	1	774	3	N	6					15
							7	9									
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	41	1	446	3	N	4	16	1			3
							4	9									
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	38	1	461	3	N	4					7
							4	9									
*11	600	N	450	-0-	-150	-0-	29	1	414	3	N	6					13
							7	9									
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	531	3	N	8					21
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	22	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	275	1	4009	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3301	-0-	-31	-0-	213	1	3088	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	221	1	3268	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2502	-0-	-1068	-0-	293	1	2209	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	20	-0-	-3669	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
06	3570	X	970	-0-	-2600	-0-	339	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	412	1	2813	2	Y	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	553	1	2647	2	Y	-0-					-0-
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	410	1	4366	2	Y	-0-					-0-
*11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	422	1	4168	2	Y	-0-					-0-
*12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	339	1	4333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	947	-0-	-14	-0-	72	1	875	3	Y	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	78	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	84	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	89	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	101	1	837	3	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	3	Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	98	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	3	Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	93	1	953	3	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	987	-0-	-153	-0-	92	1	895	3	Y	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	98	1	881	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	1					1
							1	9									
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					1
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	1					2
							1	9									
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					2
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	3	N	4	1	1			4
							4	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	1					5
							1	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	1	3	1			3
							1	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	5	3	1			5
							6	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	1					6
							1	9									
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	17	1	101	3	N	-0-					6
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-	2	1			4
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	N	-0-					4
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	22	1	92	3	N	-0-					4
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	15	1	99	3	N	-0-	1	1			3
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	N	-0-	1	1			2
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-39	-0-	3	1	49	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					2
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-	1	1			1
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					1
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					1
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					1
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					2
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	N	-0-					2
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					2
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					2
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					1
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					1
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	20	1	351	2	Y	1					2
							1	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					2
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					2
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					2
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	1					3
							1	9									
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	69	1	410	2	Y	-0-					3
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	Y	-0-	2	1			1
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	2					3
							2	9									
*11	450	N	410	-0-	-40	-0-	25	1	385	2	Y	-0-	2	1			1
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-28	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	28	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	256	-0-	-74	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	7	1	192	3	N	1					1
							1	9									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	7	1	184	3	N	-0-					1
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					1
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	N	-0-					1
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					1
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					1
*11	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	N	-0-					1
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	5	1			9
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					9
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-	5	1			4
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-	2	1			2
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	1					3
							1	9									
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	14	3	N	3					6
							3	9									
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-	2	1			4
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-	1	1			3
*11	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1			2
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	34	1	239	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	3	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	51	1	241	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	280	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	N	1					1
							1	9									
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	15	1	174	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	3	N	-0-					1
*11	300	N	245	-0-	-55	-0-	20	1	225	3	N	-0-					1
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	13	13	1			6
							14	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	8	5	1			9
							9	9									
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	3	N	-0-	5	1			4
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	19	1	215	3	N	-0-	2	1			2
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	21	1	221	3	N	-0-	1	1			1
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	23	1	215	3	N	-0-					1
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	N	-0-					1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-					1
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	31	1	196	3	N	-0-					1
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	3	N	-0-					1
*11	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	3	N	-0-					1
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	3	N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	15	1	404	3	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	404	-0-	-16	-0-	16	1	388	3	N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. -H- WELL #: 2 RRCID -> 064875 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-26	-0-	21	1	263	3	N	-0-	2	1			1
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	17	1	228	3	N	-0-					1
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	20	1	249	3	N	-0-					1
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	20	1	222	3	N	-0-					1
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	21	1	220	3	N	-0-					1
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	22	1	211	3	N	-0-					1
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	N	-0-					1
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	61	1	390	3	N	-0-					1
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	N	-0-					1
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					1
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	22	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	-0-	-12	-0-	19	1	334	3	Y	6					36
							7	9									
02	476	N	196	-0-	-280	-0-	7	1	185	3	Y	4					40
							4	9									
03	775	N	390	-0-	-385	-0-	14	1	373	3	Y	3					43
							3	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	681	3	Y	1					44
							1	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	Y	2					46
							2	9									
06	390	N	144	-0-	-246	-0-	8	1	135	3	Y	1					47
							1	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	2					49
							2	9									
08	527	N	187	-0-	-340	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					49
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					49
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					49
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					49
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	N	-0-	4	1			1
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	8	1	105	3	N	-0-					1
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-					1
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					1
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	N	-0-					1
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-					1
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					1
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	22	3	N	24	3	1			21
							26	9									
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	3	20	1			4
							3	9									
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-	3	1			1
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	531	3	N	-0-					1
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	N	-0-					1
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	36	1	511	3	N	-0-					1
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	48	1	481	3	N	-0-					1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	60	1	501	3	N	-0-					1
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	79	1	463	3	N	-0-					1
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	3	N	-0-					1
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	65	1	523	3	N	-0-					1
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	113	1	477	3	N	-0-					1
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	74	1	490	3	N	-0-					1
*11	570	N	559	-0-	-11	-0-	55	1	504	3	N	-0-					1
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-80	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	16	1	282	2	Y	1					1
							1	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					1
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					1
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					1
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	43	1	253	2	Y	-0-					1
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	222	-0-	-78	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	23	1	144	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	96	3	N	1					1
							1	9									
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	3	N	-0-					1
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					1
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					1
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	4	1	39	3	N	-0-					1
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	3	N	-0-					1
*11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					1
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					1
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	Y	5					5
							6	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					5
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					5
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	18	10	1			8
							20	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	5	5	1			8
							6	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-	5	1			3
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	N	-0-	2	1			1
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-					1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	3	1	1			3
							3	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	1	2	1			2
							1	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	N	-0-					2
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					2
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					2
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 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-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-237	-0-	33	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	52	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	302	-0-	-328	-0-	106	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	39	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	481	2	Y	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					1
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	180	3	Y	5					5
							6	9									
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					5
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					5
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	12	1	155	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	7	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	184	-0-	-26	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	58	1	708	3	Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	54	1	555	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	71	1	650	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	510	-0-	-203	-0-	55	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	46	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	623	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	50	1	508	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	501	-0-	-69	-0-	47	1	454	3	Y	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	160	-0-	-88	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	291	-0-	-0-	-0-	111	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	105	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	115	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	112	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	115	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	123	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	125	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	122	1	145	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	224	-0-	-16	-0-	106	1	118	3	Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	301	3	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	10	1	265	3	N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	11	1	296	3	N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	11	1	2	2	N	-0-					-0-
							285	3									
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	11	1	290	3	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	11	1	3	2	N	-0-					-0-
							282	3									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					-0-
							287	3									
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	27	1	6	2	N	-0-					-0-
							273	3									
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	6	2	N	-0-					-0-
							297	3									
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							283	3									
*11	300	N	289	-0-	-11	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							277	3									
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							280	3									

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
							165	3									
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
02	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					19
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	24	1	263	3	Y	12					31
							13	9									
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	50	1	272	3	Y	-0-	21	1			10
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	52	1	272	3	Y	-0-					10
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					10
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					10
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	Y	-0-					10
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	292	3	Y	-0-					10
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	48	1	301	3	Y	-0-					10
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	Y	-0-					10
*11	330	N	302	-0-	-28	-0-	33	1	268	3	Y	1					11
							1	9									
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	-52	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	87	-0-	-130	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	172	-0-	-158	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-13	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-28	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					4
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	16	1	176	3	Y	2					6
							2	9									
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	31	1	167	3	Y	-0-	4	1			2
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					2
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					2
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	Y	-0-					2
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	31	1	178	3	Y	-0-					2
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	Y	-0-					2
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					2
*11	210	N	158	-0-	-52	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					2
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	5	2	1			4
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					4
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	21	3	Y	13					17
							14	9									
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	4					21
							4	9									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	10	20	1			11
							11	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	3					14
							3	9									
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	4					18
							4	9									
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	1	17	1			2
							1	9									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	2					4
							2	9									
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					4
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	687	-0-	-119	-0-	163	1	524	3	Y	-0-					7
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	160	1	498	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	169	1	554	3	Y	-0-					1
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	158	1	536	3	Y	-0-					1
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	141	1	553	3	Y	-0-					1
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	136	1	498	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	142	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	144	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	161	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	138	1	485	3	Y	-0-					-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	Y	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	141	1	517	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-40	-0-	30	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	31	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	66	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	92	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	84	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	77	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	68	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	71	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	46	1	449	3	Y	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	56	1	657	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	322	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	12	1	312	3	N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	11	1	294	3	N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	11	1	294	3	N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	11	1	286	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	238	-0-	-32	-0-	9	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	405	3	Y	-0-					20
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					20
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					20
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					20
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					20
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					20
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					20
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	3	Y	-0-					20
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	236	3	Y	-0-					20
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					20
*11	330	N	299	-0-	-31	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					20
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	-0-	-59	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	32	1	453	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	3	N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	34	1	478	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	479	3	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	645	3	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	69	1	711	3	N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	3	N	-0-					-0-
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	63	1	759	3	N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 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	713	N	565	-0-	-148	-0-	34	1	530	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	728	N	391	-0-	-337	-0-	24	1	367	3	N	-0-					3
03	713	N	402	-0-	-311	-0-	26	1	376	3	N	-0-	1	1			2
04	540	N	380	-0-	-160	-0-	25	1	355	3	N	-0-					2
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	27	1	388	3	N	-0-					2
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	25	1	355	3	N	-0-					2
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	3	N	-0-					2
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	358	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	3	N	-0-	2	1			1
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	3	N	-0-					1
*11	390	N	315	-0-	-75	-0-	24	1	290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 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-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	N	-0-			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	N	-0-			-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	Y	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	Y	-0-			-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	128	1	968	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	194	1	360	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	118	1	805	2	Y	-0-			-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	117	1	560	2	Y	-0-			-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	61	1	654	2	Y	-0-			-0-
*11	900	N	449	-0-	-451	-0-	41	1	408	2	Y	-0-			-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			7
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			7
03	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3		Y	-0-			7
04	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3		Y	-0-			7
05	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3		Y	-0-			7
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3		Y	-0-			7
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			7
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			7
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			7
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			7
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			7
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 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-

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	21	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

01	279	N	249	-0-	-30	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	58	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
*11	420	N	260	-0-	-160	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

01	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	13	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
*11	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	20	1	97	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	19	1	94	3	Y	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	17	1	102	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	2			N	-0-			-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
08	930	N	566	-0-	-364	-0-	566	2			N	-0-			-0-
09	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	2			N	-0-			-0-
10	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-			-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	10	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	9	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	10	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	350	-0-	-10	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 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-

KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2101	N		2101	-0-	-0-	-0-	373	1	1728	3	N	-0-					-0-
02	1821	N		1821	-0-	-0-	-0-	371	1	1450	3	N	-0-					-0-
03	2085	N		2085	-0-	-0-	-0-	424	1	1661	3	N	-0-					-0-
04	1927	N		1927	-0-	-0-	-0-	421	1	1506	3	N	-0-					-0-
05	2250	N		2250	-0-	-0-	-0-	525	1	1725	3	N	-0-					-0-
06	1857	N		1857	-0-	-0-	-0-	379	1	1478	3	N	-0-					-0-
07	2048	N		2048	-0-	-0-	-0-	409	1	1639	3	N	-0-					-0-
08	2351	N		2351	-0-	-0-	-0-	450	1	1901	3	N	-0-					-0-
09	1950	N		1950	-0-	-0-	-0-	355	1	1595	3	N	-0-					-0-
10	1985	N		1985	-0-	-0-	-0-	401	1	1584	3	N	-0-					-0-
*11	1899	N		1899	-0-	-0-	-0-	404	1	1495	3	N	-0-					-0-
*12	1961	N		1961	-0-	-0-	-0-	446	1	1515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N		28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
03	43	N		43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
04	30	N		30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	36	N		36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N		28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N		31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
08	34	N		34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
09	31	N		31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N		29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	42	N		42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	55	N		55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		144	-0-	144	144	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		72	-0-	72	216	12	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		50	-0-	50	266	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		32	-0-	32	298	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	298					Y	-0-					-0-
09	336	X	38	-0-	-298	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					1
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					1
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					1
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	8	1	55	3	Y	1					2
							1	9									
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	3	Y	-0-	1	1			1
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					1
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					1
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					1
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					1
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					1
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					1
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	152	1	702	3	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	149	1	583	3	N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	172	1	674	3	N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	180	1	644	3	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	205	1	676	3	N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	153	1	595	3	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	169	1	678	3	N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	188	1	792	3	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	147	1	662	3	N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	172	1	677	3	N	-0-					-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	185	1	684	3	N	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	204	1	692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	192	1	888	3	N	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	176	1	689	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	216	1	848	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	217	1	774	3	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	215	1	707	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	197	1	768	3	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	216	1	867	3	N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	225	1	952	3	N	-0-					-0-
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	159	1	713	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	900	-0-	-185	-0-	182	1	718	3	N	-0-					-0-
*11	1140	N	920	-0-	-220	-0-	196	1	724	3	N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	218	1	741	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	550	-0-	-8	-0-	20	1	530	3	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	19	1	474	3	N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	20	1	524	3	N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	19	1	506	3	N	1					1
							1	9									
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	19	1	518	3	N	-0-					1
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	19	1	501	3	N	-0-					1
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	N	-0-					1
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	N	-0-					1
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	N	-0-					1
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	N	-0-					1
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-77	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	667	-0-	-61	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	174	-0-	-576	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	11	1	289	3	N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	11	1	290	3	N	1					1
							1	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	N	-0-					1
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	N	1					2
							1	9									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					2
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	-0-	1	1			1
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	28	1	278	3	N	-0-					1
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	N	-0-					1
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	-0-					1
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 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	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					1
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	67	1	961	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	16					16
							18	9									
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	11	1	132	3	Y	26	40	1			2
							29	9									
*11	240	N	188	-0-	-52	-0-	13	1	146	3	Y	26					28
							29	9									
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	16					44
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-7	-0-	94	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	41	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	54	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	95	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	161	1	746	3	N	-0-					-0-
02	980	N	807	-0-	-173	-0-	164	1	643	3	N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	195	1	765	3	N	-0-					-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	182	1	649	3	N	-0-					-0-
05	899	N	812	-0-	-87	-0-	189	1	623	3	N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	192	1	749	3	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	199	1	798	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	184	1	778	3	N	-0-					-0-
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	162	1	728	3	N	-0-					-0-
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	186	1	736	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	917	-0-	-13	-0-	195	1	722	3	N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	206	1	699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 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	217	N	117	-0-	-100	-0-	21	1	96	3	N	-0-					-0-
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	18	1	72	3	N	-0-					-0-
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	27	1	107	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	56	1	200	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	24	1	92	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	72	1	304	3	N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	38	1	170	3	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	20	1	78	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	234	-0-	-36	-0-	50	1	184	3	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	81	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	20	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	14	1	55	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	34	1	111	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	22	1	93	3	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	17	1	78	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	1	93	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	97	-0-	-23	-0-	21	1	76	3	N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	24	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	15	7	1			8
							17	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	13	8	1			13
							14	9									
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-	8	1			5
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-	3	1			2
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-	1	1			1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					1
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					1
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					1
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					1
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					1
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	9	1	114	3	N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	9	1	110	3	N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	N	-0-			-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	9	2	N	-0-			-0-
							139	3							
*11	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 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	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	82	1	1237	3	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1069	-0-	-107	-0-	77	1	992	3	Y	-0-			-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	163	1	1239	3	Y	-0-			-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	128	1	1199	3	Y	-0-			-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	229	1	1133	3	Y	-0-			-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	225	1	1131	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	211	1	1184	3	Y	-0-			-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	201	1	1196	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	189	1	1140	3	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	125	1	1214	3	Y	-0-			-0-
*11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	95	1	1186	3	Y	-0-			-0-
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	101	1	1195	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	-0-	-14	-0-	25	1	395	3	N	-0-			-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	23	1	344	3	N	-0-			-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	27	1	387	3	N	-0-			-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	26	1	365	3	N	-0-			-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	26	1	370	3	N	-0-			-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	26	1	359	3	N	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	N	-0-			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	392	3	N	-0-			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	N	-0-			-0-
10	527	N	398	-0-	-129	-0-	33	1	365	3	N	-0-			-0-
*11	420	N	395	-0-	-25	-0-	30	1	365	3	N	-0-			-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-21	-0-	35	1	558	3	N	5	3	1			4
							6	9									
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	35	1	532	3	N	3					7
							3	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	6	7	1			6
							7	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	565	3	N	7					13
							8	9									
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	39	1	567	3	N	2	4	1			11
							2	9									
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	37	1	513	3	N	5	7	1			9
							6	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	N	3					12
							3	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	807	3	N	1	4	1			9
							1	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	581	3	N	1	6	1			4
							1	9									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	562	3	N	1					5
							1	9									
*11	660	N	569	-0-	-91	-0-	44	1	523	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	57	1	646	3	N	5	3	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	22	1	599	3	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	23	1	602	3	N	-0-					-0-
08	589	N	486	-0-	-103	-0-	44	1	442	3	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	N	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	22	1	527	3	N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 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	434	N	410	-0-	-24	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	406	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	3	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	33	1	368	3	N	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	3	N	-0-	1	1			2
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	103	1	1558	3	N	-0-					2
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	117	1	1686	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	110	1	1552	3	N	-0-					2
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	112	1	1624	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1530	N	1152	-0-	-378	-0-	77	1	1074	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	171	1	1364	3	N	-0-					2
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	182	1	1410	3	N	-0-	1	1			1
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	131	1	1352	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	130	1	1434	3	N	-0-					1
*11	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	107	1	1287	3	N	-0-					1
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	143	1	1629	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 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	155	N	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
09	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	730	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	3	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	N	-0-					-0-
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	28	1	400	3	N	-0-					-0-
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	26	1	369	3	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	48	1	666	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	426	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	620	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	458	3	N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	18	1	142	3	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	27	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	29	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	25	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	39	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	17	1	22	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	1	6	1			12
							1	9									
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	8	1	114	3	N	-0-					12
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	82	3	N	-0-	7	1			5
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	N	-0-	2	1			3
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					3
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	N	1					4
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	3	N	-0-	1	1			3
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	9	1	76	3	N	-0-					3
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	3	N	-0-					3
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	18	1	117	3	N	2	1	1			4
							2	9									
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	3	2	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-151	-0-	1	3	3	9	N	3	2	1			8
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					8
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	25	12	1			21
							28	9									
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	5					26
							6	9									
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	6	1			20
06	150	N	17	-0-	-133	-0-	1	1	12	3	N	4	7	1			17
							4	9									
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					18
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	N	6	10	1			14
							7	9									
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	3	6	9	N	5	9	1			10
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					10
*11	150	N	96	-0-	-54	-0-	6	1	69	3	N	19	2	1			27
							21	9									
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4	13	1			18

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	7	1	176	3	Y	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-			-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	17	1	171	3	Y	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	3	Y	-0-			-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-			-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	252	3	N	-0-			-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	16	1	236	3	N	-0-			-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	3	N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-			-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	3	N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	3	N	-0-			-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	34	1	264	3	N	-0-			-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	23	1	232	3	N	-0-			-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	21	1	231	3	N	-0-			-0-
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	21	1	247	3	N	-0-			-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		420	-0-	420	420	32	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		317	-0-	317	737	29	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		317	-0-	317	1054	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		317	-0-	317	1371	31	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	1585	X	214	-0-	-1371	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	237	-0-	-33	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

01	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	N	-0-					2
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	15	1	123	3	N	-0-					2
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	3	N	-0-					2
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	17	1	119	3	N	-0-					2
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	17	1	115	3	N	-0-	2	1			-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1412	3	Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	3	Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	82	1	1408	3	Y	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	79	1	1360	3	Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	80	1	1401	3	Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	3	Y	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	74	1	1404	3	Y	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	78	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	106	1	1377	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	67	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1363	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	32	1	150	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	34	1	133	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	37	1	144	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	36	1	128	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	35	1	137	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	45	1	181	3	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	77	1	325	3	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	60	1	271	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	61	1	240	3	N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	79	1	294	3	N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	77	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	29	1	146	3	N	-0-					1
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	N	-0-					1
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	N	-0-					1
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	3	N	-0-					1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	N	-0-					1
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	N	-0-					1
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	N	-0-					1
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	46	1	183	3	N	-0-					1
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	N	-0-					1
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	N	-0-					1
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	38	1	168	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	218	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	220	1	861	3	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	267	1	1046	3	N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	265	1	947	3	N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	270	1	888	3	N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	176	1	685	3	N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	252	1	1012	3	N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	235	1	994	3	N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	153	1	687	3	N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	188	1	741	3	N	-0-					-0-
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	239	1	885	3	N	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	263	1	894	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		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: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	3	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-1	-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: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 2 RRCID -> 076619 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

01	558	N	482	-0-	-76	-0-	37	1	443	2	N	2	21	1			29
							2	9									
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	37	1	385	2	N	3					32
							3	9									
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	34	1	373	2	N	1					33
							1	9									
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	32	1	404	2	N	1					34
							1	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					34
06	390	N	98	-0-	-292	-0-	7	1	84	2	N	6					40
							7	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	N	3					43
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					43
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					43
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					43
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					43
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	199	1	101	3	N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	189	1	93	3	N	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	205	1	45	3	N	-0-			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	207	1	50	3	N	-0-			-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	39	1	49	3	N	-0-			-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	46	1	38	3	N	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	64	1	35	3	N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	71	1	33	3	N	-0-			-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	83	1	31	3	N	-0-			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	33	1	39	3	N	-0-			-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	53	1	54	3	N	-0-			-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	63	1	49	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	376	1	191	3	N	-0-			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	319	1	157	3	N	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	356	1	77	3	N	-0-			-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	340	1	82	3	N	-0-			-0-
05	403	N	127	-0-	-276	-0-	56	1	71	3	N	-0-			-0-
06	390	N	101	-0-	-289	-0-	55	1	46	3	N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	85	1	46	3	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	89	1	42	3	N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	78	1	29	3	N	-0-			-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	39	1	46	3	N	-0-			-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	80	1	82	3	N	-0-			-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	63	1	49	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 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	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	148	1	1426	3	N	-0-			-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	134	1	1268	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	151	1	1433	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	138	1	1383	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	145	1	1377	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	143	1	1377	3	N	-0-			-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	129	1	1394	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	128	1	1389	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	136	1	1327	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	138	1	1254	3	N	-0-			-0-
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	164	1	1317	3	N	-0-			-0-
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	171	1	1321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	125	-0-	-115	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-		-18	-0-		4	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-		-17	-0-		4	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-		-24	-0-		4	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-		-5	-0-		3	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-		-6	-0-		3	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-		-17	-0-		3	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	-0-		3	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-		-14	-0-		7	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-		-0-	-0-		6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-		-0-	-0-		3	1	68	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	69	-0-		-21	-0-		3	1	66	3	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-		-0-	-0-		3	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	7	N	-0-	-0-		-7	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-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	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-		-11	-0-		33	1	296	3	N	1	2	1			4
									1	9									
02	308	N	299	-0-		-9	-0-		28	1	269	3	N	2	2	1			4
									2	9									
03	341	N	327	-0-		-14	-0-		32	1	295	3	N	-0-					4
04	330	N	325	-0-		-5	-0-		37	1	287	3	N	1	3	1			2
									1	9									
05	341	N	332	-0-		-9	-0-		35	1	296	3	N	1	1	1			2
									1	9									
06	330	N	320	-0-		-10	-0-		37	1	282	3	N	1	1	1			2
									1	9									
07	320	N	320	-0-		-0-	-0-		29	1	291	3	N	-0-					2
08	341	N	318	-0-		-23	-0-		30	1	287	3	N	1	1	1			2
									1	9									
09	365	N	365	-0-		-0-	-0-		65	1	300	3	N	-0-	1	1			1
10	314	N	314	-0-		-0-	-0-		37	1	276	3	N	1	1	1			1
									1	9									
*11	300	N	281	-0-		-19	-0-		25	1	255	3	N	1	1	1			1
									1	9									
*12	284	N	284	-0-		-0-	-0-		23	1	261	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 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	682	N	556	-0-	-126	-0-	52	1	503	3	Y	1					2
							1	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	454	3	Y	1					3
							1	9									
03	310	N	178	-0-	-132	-0-	17	1	160	3	Y	1					4
							1	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	532	3	Y	2					6
							2	9									
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	45	1	395	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	3					4
							3	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					4
08	434	N	95	-0-	-339	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					4
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	17	1	156	3	Y	1					5
							1	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	71	1	680	3	Y	2					7
							2	9									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	70	1	624	3	Y	2					9
							2	9									
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*11	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-120	-0-	39	1	708	3	Y	1					85
							1	9									
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	24	1	617	3	Y	-0-					85
03	775	N	652	-0-	-123	-0-	23	1	629	3	Y	-0-					85
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	19	1	600	3	Y	5					90
							6	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	36	1	846	3	Y	-0-					90
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	879	3	Y	-0-					90
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	Y	8					98
							9	9									
08	868	N	761	-0-	-107	-0-	43	1	718	3	Y	-0-					98
09	930	N	777	-0-	-153	-0-	40	1	736	3	Y	1					99
							1	9									
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	48	1	812	3	Y	-0-					99
*11	750	N	747	-0-	-3	-0-	47	1	700	3	Y	-0-					99
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	3	Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 9,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					2
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					2
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					3
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
*11	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					3
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 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	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	42	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	29	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	69	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	55	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	59	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	72	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	65	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	62	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	72	1	7	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	49	1	4	3	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	1	8	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-50	-0-	35	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	35	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	63	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	58	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	125	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	116	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	109	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	103	1	611	3	Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	99	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	67	1	652	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	683	-0-	-7	-0-	51	1	632	3	Y	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	644	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-36	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	22	1	283	3	N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	26	1	310	3	N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	24	1	315	3	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	25	1	304	3	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	23	1	317	3	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-					-0-
							312	3									
*11	330	N	310	-0-	-20	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	806	N	511	-0-	-295	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	502	-0-	-278	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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	1			-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-

SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38 1 24 9		475 3		N	22	19 1				10
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	30 1 14 9		389 3		N	13	8 1				15
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37 1		474 3		N	-0-	9 1				6
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45 1		497 3		N	-0-	4 1				2
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47 1		498 3		N	-0-	1 1				1
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	44 1		423 3		N	-0-					1
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38 1		527 3		N	-0-					1
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39 1		510 3		N	-0-					1
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	73 1		469 3		N	-0-					1
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44 1		483 3		N	-0-					1
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32 1		451 3		N	-0-					1
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36 1		452 3		N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	29	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	265	3	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	34	1	272	3	Y	1					2
							1	9									
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					2
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					2
*11	300	N	248	-0-	-52	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					2
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	431	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	265	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	516	-0-	-104	-0-	39 1	1 9	476	3	Y	1					5
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	36	1	433	3	Y	-0-	1	1			4
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	35 1	1 9	448	3	Y	1					5
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	34	1	354	3	Y	-0-					5
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					5
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	40	1	390	3	Y	-0-	4	1			1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	64	1	382	3	Y	-0-					1
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	416	3	Y	-0-					1
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	82	1	275	3	Y	-0-					1
10	434	N	276	-0-	-158	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					1
*11	450	N	279	-0-	-171	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					1
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-	1	1			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 4 RRCID -> 085654 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	112	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	102	1	107	3	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	112	1	103	3	Y	-0-					1
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	108	1	99	3	Y	-0-					1
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	112	1	95	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	107	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	112	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	113	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	104	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	111	1	90	3	Y	-0-					1
*11	210	N	195	-0-	-15	-0-	108	1	87	3	Y	-0-					1
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	111	1	88	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 4 RRCID -> 086364 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	N	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 5 RRCID -> 086515 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	367	3	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	27	1	325	3	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	27	1	329	3	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	25	1	322	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	27	1	304	3	N	1					1
							1	9									
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	28	1	301	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	25	1	307	3	N	1					1
							1	9									
*11	330	N	310	-0-	-20	-0-	20	1	289	3	N	1					2
							1	9									
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 087051 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	39	1	564	3	Y	-0-					1
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	39	1	508	3	Y	-0-					1
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	42	1	538	3	Y	-0-					1
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	3	Y	-0-					1
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	46	1	534	3	Y	-0-					1
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	550	3	Y	-0-					1
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	Y	-0-					1
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	556	3	Y	-0-					1
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	49	1	500	3	Y	-0-					1
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	49	1	517	3	Y	-0-					1
*11	600	N	525	-0-	-75	-0-	36	1	489	3	Y	-0-					1
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	43 1 19	687 3	N	1	3 1		3
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43 1 19	643 3	N	-0-			3
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	48 1 19	688 3	N	-0-	2 1		1
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	48 1 19	682 3	N	1			2
05	775 N	740	-0-	-35	-0-	48 1 19	692 3	N	-0-			2
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	46 1 19	646 3	N	1	1 1		2
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	79 1 19	626 3	N	1			3
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	80 1 19	616 3	N	-0-	1 1		2
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	61 1 19	624 3	N	-0-	1 1		1
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	57 1 19	634 3	N	1			2
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	53 1 19	640 3	N	-0-			2
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58 1 19	662 3	N	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	25	1	357	3	N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	26	1	372	3	N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	47	1	360	3	N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	34	1	351	3	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	33	1	360	3	N	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	52	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	586	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	564	-0-	-6	-0-	22	1	542	3	Y	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	88	3	Y	1					3
							1	9									
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	2	3	19	9	Y	17	16	1			4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	13					17
							14	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	3	6	1			14
							3	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					14
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	12	1	122	3	Y	-0-	2	1			12
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					12
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					12
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					12
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					12
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					12
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	5					17
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-		-0-		23	1	282	3	Y	2					9
									2	9									
02	295	N	295	-0-	-0-		-0-		22	1	267	3	Y	5	12	1			2
									6	9									
03	350	N	350	-0-	-0-		-0-		25	1	319	3	Y	5					7
									6	9									
04	379	N	379	-0-	-0-		-0-		31	1	344	3	Y	4	3	1			8
									4	9									
05	341	N	328	-0-	-13		-0-		26	1	302	3	Y	-0-					8
06	330	N	302	-0-	-28		-0-		26	1	276	3	Y	-0-	3	1			5
07	401	N	401	-0-	-0-		-0-		50	1	351	3	Y	-0-					5
08	341	N	326	-0-	-15		-0-		34	1	292	3	Y	-0-					5
09	300	N	295	-0-	-5		-0-		41	1	254	3	Y	-0-					5
10	403	N	303	-0-	-100		-0-		26	1	277	3	Y	-0-					5
*11	330	N	300	-0-	-30		-0-		26	1	274	3	Y	-0-					5
*12	305	N	305	-0-	-0-		-0-		26	1	278	3	Y	1					6
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-		-0-		200	1	680	3	Y	-0-					1
02	657	N	657	-0-	-0-		-0-		50	1	607	3	Y	-0-					1
03	899	N	585	-0-	-314		-0-		42	1	543	3	Y	-0-					1
04	840	N	818	-0-	-22		-0-		72	1	746	3	Y	-0-					1
05	925	N	925	-0-	-0-		-0-		210	1	714	3	Y	1					2
									1	9									
06	762	N	762	-0-	-0-		-0-		71	1	691	3	Y	-0-	1	1			1
07	890	N	890	-0-	-0-		-0-		251	1	639	3	Y	-0-					1
08	930	N	822	-0-	-108		-0-		229	1	593	3	Y	-0-					1
09	838	N	838	-0-	-0-		-0-		300	1	538	3	Y	-0-					1
10	899	N	697	-0-	-202		-0-		75	1	622	3	Y	-0-					1
*11	810	N	663	-0-	-147		-0-		57	1	606	3	Y	-0-					1
*12	672	N	672	-0-	-0-		-0-		62	1	610	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3		-0-		2	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8		-0-		2	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8		-0-		2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8		-0-		2	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12		-0-		2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2		-0-		2	1	56	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-		-0-		2	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5		-0-		5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2		-0-		5	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6		-0-		2	1	54	3	N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-		-0-		3	1	68	3	N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-		-0-		3	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	54	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	49	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	55	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	53	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	55	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	55	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	55	1	9	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	1	8	3	Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	7	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	8	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	235	3	Y	7					8
							8	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	1					7
							1	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	Y	4	2	1			9
							4	9									
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	27	1	290	3	Y	1					10
							1	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-	8	1			2
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	40	1	240	3	Y	-0-					2
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	-0-					2
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	107	1	360	3	Y	-0-					2
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	Y	-0-					2
*11	390	N	257	-0-	-133	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					2
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 5 RRCID -> 092159 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	11	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	16	1	65	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	N	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	22	1	66	3	N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	22	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	26	1	242	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	46	1	229	3	Y	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	3	Y	-0-			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	42	1	236	3	Y	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	41	1	241	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	38	1	231	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	25	1	246	3	Y	-0-			-0-
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-	19	1	243	3	Y	-0-			-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-	3	1			5
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					5
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-	3	1			2
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	1					3
							1	9									
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					3
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					3
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					3
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					3
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					3
*11	270	N	244	-0-	-26	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					3
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	31	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	31	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	9	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	128	-0-	-22	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-39	-0-	9	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	9	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3904 RRCID -> 094409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					1
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					1
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					1
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					1
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					1
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					1
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					1
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					1
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					1
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					1
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	375	3	Y	-0-					1
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					1
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					1
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					1
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					1
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	1					2
							1	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	Y	-0-					2
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					2
*11	390	N	368	-0-	-22	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					2
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-91	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	4	-0-		4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	4					Y	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-		-4	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 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	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-		-0-	-0-	5	3	6	9	Y	5					5
03	27	N	27	-0-		-0-	-0-	1	1	4	3	Y	20	4	1			21
								22	9									
04	5	N	4	-0-		-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					21
05	11	N	4	-0-		-7	-0-	4	3			Y	-0-					21
06	30	N	3	-0-		-27	-0-	3	3			Y	-0-					21
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					21
08	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					21
09	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					21
10	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					21
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
*12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-		-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-		-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 4044 RRCID -> 095800 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	595	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

01	248	N	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	36	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	32	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	177	-0-	-33	-0-	15	1	161	3	Y	1					1
							1	9									
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140

01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4 1	1 9	88	3	Y	1					1
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9 125	1 3	314	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8 122	1 3	126	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10 151	1 3	137	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	9 172	1 3	26	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	10 184	1 3	5	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11 180	1 3	19	2	Y	-0-					-0-
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	12 186	1 3	5	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	202	-0-	-108	-0-	11 186	1 3	5	2	Y	-0-					-0-
09	238	X	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	189	-0-	-28	-0-	12 176	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
*11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	9 137	1 3	81	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	202	-0-	-15	-0-	9 141	1 3	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	846	3	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
02	109	X	76	-0-	-33	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	9	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	6	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	2	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-12	-0-	14	1	98	3	N	-0-					1
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	12	1	90	3	N	-0-					1
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-					1
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	12	1	98	3	N	-0-					1
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-					1
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	14	1	101	3	N	-0-					1
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					1
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	N	-0-					1
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					1
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	15	1	96	3	N	-0-					1
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	16	1	90	3	N	-0-					1
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	N	-0-					1
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	10	1	76	3	N	-0-					1
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	290	-0-	-10	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	132	3	Y	-0-					1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	110	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	1					1
							1	9									
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	67	-0-	-305	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	115	-0-	-195	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	75	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	71	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	64	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	72	-0-	-138	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-117	-0-	29	1	133	3	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	34	1	131	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	37	1	147	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	43	1	153	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	54	1	178	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	46	1	184	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	189	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	43	1	194	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	44	1	175	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	168	-0-	-72	-0-	36	1	132	3	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	40	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	314	-0-	-46	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	53	1	658	3	Y	-0-					3
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	48	1	589	3	Y	-0-					3
03	961	N	347	-0-	-614	-0-	25	1	322	3	Y	-0-					3
04	690	N	524	-0-	-166	-0-	46	1	478	3	Y	-0-					3
05	713	N	542	-0-	-171	-0-	45	1	497	3	Y	-0-					3
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	3	Y	-0-	2	1			1
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	337	3	Y	-0-					1
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	50	1	356	3	Y	-0-					1
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	88	1	296	3	Y	-0-					1
10	403	N	100	-0-	-303	-0-	10	1	81	3	Y	8					9
							9	9									
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	23					32
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-	29	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

01	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	10	X	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	14	X	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	14	X	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		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: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 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	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	41	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	133	1	614	3	N	-0-					-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	106	1	416	3	N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	140	1	547	3	N	-0-					-0-
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	128	1	459	3	N	-0-					-0-
05	589	N	155	-0-	-434	-0-	36	1	119	3	N	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	106	1	414	3	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	142	1	569	3	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	75	1	316	3	N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	130	1	584	3	N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	205	1	811	3	N	-0-					-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	155	1	572	3	N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	132	1	449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					1
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					1
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					1
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	1					2
							1	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					2
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					2
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					2
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					2
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 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	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	278	-0-		-32	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-		-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	266	-0-		-44	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-		-27	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-		-33	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-		-42	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-		-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-		-0-	-0-	36	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-		-3	-0-	41	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-		-33	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	198	-0-		-42	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-		-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-		-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					1
02	115	N	115	-0-		-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					1
03	127	N	127	-0-		-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					1
04	145	N	145	-0-		-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					1
05	168	N	168	-0-		-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					1
06	165	N	165	-0-		-0-	-0-	24	1	141	3	N	-0-					1
07	131	N	131	-0-		-0-	-0-	18	1	113	3	N	-0-					1
08	155	N	111	-0-		-44	-0-	12	1	99	3	N	-0-					1
09	150	N	143	-0-		-7	-0-	27	1	116	3	N	-0-					1
10	146	N	146	-0-		-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-					1
*11	130	N	130	-0-		-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					1
*12	141	N	141	-0-		-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

01	279	N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	24	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	244	-0-	-26	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	22	-0-	-536	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	43	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	94	1	810	2	Y	-0-					-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	69	1	715	2	Y	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	70	1	704	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-166	-0-	88	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	80	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	220	-0-	-462	-0-	33	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	14	-0-	-556	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	118	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	61	1	310	3	Y	21					21
							23	9									
08	744	X	537	-0-	-207	-0-	90	1	447	3	Y	-0-					21
09	720	X	509	-0-	-211	-0-	82	1	423	3	Y	4	14	1			11
							4	9									
10	744	X	428	-0-	-316	-0-	74	1	353	3	Y	1					12
							1	9									
*11	510	X	423	-0-	-87	-0-	73	1	346	3	Y	4	9	1			7
							4	9									
12	527	X	381	-0-	-146	-0-	65	1	316	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	364	3	N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	44	1	312	3	N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	43	1	345	3	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	34	1	349	3	N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	39	1	356	3	N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	39	1	342	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	37	1	350	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	341	3	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	3	N	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

01	279	N	6	-0-	-273	-0-	4	3	2	9	Y	2					2
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					1
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	231	-0-	-203	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	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	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	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: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

01	186	N	171	-0-	-15	-0-	29	1	142	3	N	-0-					1
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-					1
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	21	1	133	3	N	-0-					1
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	22	1	126	3	N	-0-					1
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	24	1	125	3	N	-0-					1
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	20	1	123	3	N	-0-					1
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	N	-0-					1
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	3	N	-0-					1
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	N	-0-					1
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	20	1	124	3	N	-0-					1
*11	150	N	103	-0-	-47	-0-	21	1	82	3	N	-0-					1
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	7	2	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
05	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	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-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

01	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	16	1	91	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	19	1	80	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	28	1	402	3	N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	55	1	436	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	54	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	N	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	36	1	402	3	N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	20	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	19	1	158	3	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	159	-0-	-21	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	53	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-107	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	335	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	11	1	288	3	N	-0-					1
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	N	1					2
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	N	-0-	1	1			1
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	12	1	328	3	N	-0-					1
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	N	-0-					1
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	N	-0-					1
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	30	1	299	3	N	-0-					1
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	N	-0-					1
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	13	1	325	3	N	-0-					1
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-					1
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	77	-0-	-203	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	155	-0-	-115	-0-	18	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	28	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	47	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	10	1	262	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	11	1	291	3	N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	10	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	10	1	282	3	N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 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	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	283	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	16	1	234	3	N	-0-					2
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	17	1	250	3	N	-0-	1	1			1
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	16	1	229	3	N	1					2
							1	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	-0-					2
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	18	1	249	3	N	-0-					2
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	N	1					3
							1	9									
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	25	1	192	3	N	-0-	1	1			2
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	3	N	-0-					2
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	18	1	194	3	N	-0-					2
*11	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	3	N	-0-					2
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	58	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	41	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	202	-0-	-38	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	3	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	3	N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	20	1	530	3	N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	22	1	595	3	N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	19	1	499	3	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	51	1	517	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	N	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	21	1	519	3	N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	522	3	N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	1					2
							30	3	1	9							
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-	2	1			-0-
							28	3									
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	Y	1					1
							34	3	1	9							
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
							44	3									
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					1
							46	3									
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					1
							44	3									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	1					2
							45	3	1	9							
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					2
							38	3									
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					2
							35	3									
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					2
							40	3									
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					2
							32	3									
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					2
							35	3									

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	440	3	N	3	5	1			9
							3	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	380	3	N	-0-					9
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	64	1	510	3	N	3	4	1			8
							3	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	521	3	N	1					9
							1	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	545	3	N	3	4	1			8
							3	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	3	N	-0-					8
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	N	-0-	3	1			5
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	91	1	650	3	N	-0-					5
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	79	1	538	3	N	-0-					5
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	57	1	361	3	N	-0-					5
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	3	N	-0-					5
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	88	1	523	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	73	1	1062	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	890	-0-	-118	-0-	58	1	832	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	62	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	330	-0-	-780	-0-	39	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	161	-0-	-799	-0-	56	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	74	1	733	2	Y	-0-					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	64	1	824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					1
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					1
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					1
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					1
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					1
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					1
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	1					2
							1	9									
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					2
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	84	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	72	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	86	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-64	-0-	62	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	115	1	610	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	108	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	112	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	137	1	440	3	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	141	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	124	1	361	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	406	-0-	-164	-0-	73	1	333	3	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	17	3	N	-0-					1
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					1
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					1
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					1
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					1
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					1
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					1
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					1
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	526	3	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	N	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	63	1	447	3	N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	90	1	456	3	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	100	1	469	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	3	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	87	1	472	3	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	73	1	488	3	N	2					2
							2	9									
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	36	1	415	3	N	-0-	1	1			1
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	32	1	523	3	N	-0-					1
*11	540	N	507	-0-	-33	-0-	42	1	465	3	N	-0-					1
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	20	1	93	3	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	3	N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	45	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	45	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	41	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	186	-0-	-84	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 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	186	N	185	-0-	-1		-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-		-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-		-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49		-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46		-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35		-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-		-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-		-0-	19	1	149	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7		-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-		-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-		-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-		-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3	-0-	3		3	3	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1		4	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4					Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4		-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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-		-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-		-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	22	-0-	-9		-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10		-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11		-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14		-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-		-0-	17	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26		-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 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-

ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 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	310	N	305	-0-	-5	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	30	-0-	-270	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	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: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		134	-0-	134	306	134	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		166	-0-	166	472	166	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		43	-0-	43	515	43	3			Y	-0-					-0-
05	523	X	8	-0-	-515	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 57 WELL #: 5 RRCID -> 104794 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	7	1	93	3	N	1					1
							1	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	100	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	99	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	1					2
							1	9									
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	97	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	87	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	16	15	1			7
							18	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	13	6	1			14
							14	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	21	17	1			18
							23	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	17	20	1			15
							19	9									
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	17	1	181	3	N	13	14	1			14
							14	9									
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	17	1	159	3	N	9	12	1			11
							10	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	13	13	1			11
							14	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	14	11	1			14
							15	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	226	3	N	12	5	1			21
							13	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	18	29	1			10
							20	9									
*11	240	N	236	-0-	-4	-0-	15	1	203	3	N	16	14	1			12
							18	9									
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					5
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					5
03	930	N	795	-0-	-135	-0-	5	1	790	3	N	-0-					5
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-	4	1			1
05	992	N	823	-0-	-169	-0-	87	1	736	3	N	-0-					1
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	68	1	626	3	N	-0-					1
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	609	3	N	-0-	1	1			-0-
08	837	N	582	-0-	-255	-0-	59	1	523	3	N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	96	1	852	3	N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	72	1	604	3	N	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	61	1	515	3	N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
							60	3									
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					19
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					19
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					19
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					19
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					19
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	14	1			5
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					5
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					5
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	Y	1					6
							1	9									
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					6
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					6
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	150	1	998	3	N	4					12
							4	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	180	1	917	3	N	2	10	1			4
							2	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	142	1	966	3	N	10					14
							11	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	147	1	951	3	N	24	13	1			25
							26	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	147	1	993	3	N	10	22	1			13
							11	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	144	1	927	3	N	14					27
							15	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	176	1	975	3	N	10	20	1			17
							11	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	170	1	935	3	N	6					23
							7	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	218	1	880	3	N	4	19	1			8
							4	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	197	1	888	3	N	11					19
							12	9									
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	295	1	891	3	N	5	17	1			7
							6	9									
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	266	1	866	3	N	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	-0-	1	1			2
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	N	-0-	1	1			1
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	16	1	413	3	N	-0-					1
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	14	1	391	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	15	1	418	3	N	-0-					1
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	15	1	380	3	N	-0-					1
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	27	1	271	3	N	-0-					1
09	390	N	283	-0-	-107	-0-	24	1	259	3	N	-0-					1
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	11	1	278	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	-0-					1
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	3	N	-0-					1
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	N	-0-					1
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	N	-0-					1
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					1
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					1
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					1
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	1					2
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					2
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	N	-0-					2
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					2
*11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					2
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	34	1	286	3	N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	27	1	252	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	27	1	241	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	3	N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 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	341	N	339	-0-	-2	-0-	25	1	313	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	21	1	278	3	N	-0-					1
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	3	N	-0-					1
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	26	1	288	3	N	-0-					1
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	27	1	293	3	N	-0-					1
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	29	1	278	3	N	-0-					1
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-					1
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	N	-0-					1
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	266	3	N	-0-					1
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	N	-0-					1
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-					1
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-	1	1			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	1					1
							1	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-					1
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	N	-0-					1
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	N	-0-					1
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-					1
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-					1
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	92	-0-	-28	-0-	8	1	83	3	N	1					1
							1	9									
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					1
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 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	465	N	322	-0-	-143	-0-	305	3	17	9	Y	15	16	1			14
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	286	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	4	1	355	3	Y	11	7	1			18
							12	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	3	7	9	Y	6	13	1			11
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	383	3	Y	9	6	1			14
							10	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	383	3	Y	7	11	1			10
							8	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	67	1	402	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	69	1	394	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	62	1	377	3	Y	6					14
							7	9									
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	51	1	353	3	Y	9	7	1			16
							10	9									
*11	450	N	352	-0-	-98	-0-	45	1	305	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	328	3	Y	2	6	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	182	1	536	3	N	4					4
							4	9										
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	176	1	433	3	N	2	4	1			2
							2	9										
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	174	1	494	3	N	15					17
							17	9										
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	185	1	567	3	N	33	15	1			35
							36	9										
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	188	1	586	3	N	5	27	1			13
							6	9										
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	176	1	505	3	N	15					28
							17	9										
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	193	1	508	3	N	10	21	1			17
							11	9										
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	190	1	486	3	N	7					24
							8	9										
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	209	1	450	3	N	3	19	1			8
							3	9										
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	196	1	426	3	N	10					18
							11	9										
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	226	1	389	3	N	5	16	1			7
							6	9										
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	209	1	353	3	N	1					8
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-250	-0-	22	1	255	3	N	-0-	3	1			-0-
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
08	527	N	136	-0-	-391	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	8	4	1			4
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	16	1	194	3	N	8					12
							9	9									
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	-0-					12
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-171	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	49	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	38	1	386	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	393	-0-	-87	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	24	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	21	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	26	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	27	1	415	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	423	-0-	-27	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	105	-0-	-45	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	32	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	34	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	34	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	36	1	543	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	574	-0-	-26	-0-	34	1	540	3	Y	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1056	-0-	-680	-0-	203	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	928	-0-	-500	-0-	182	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	235	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	241	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
06	1530	N	94	-0-	-1436	-0-	33	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	50	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	59	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	2	Y	-0-					-0-
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	230	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	245	1	1286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	222	-0-	-138	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	186	-0-	-124	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	3	N	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	36	1	538	3	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	40	1	562	3	N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	39	1	569	3	N	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	40	1	563	3	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	68	1	541	3	N	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	69	1	534	3	N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	50	1	518	3	N	-0-					-0-
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	47	1	514	3	N	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	3	N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	N	-0-					1
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	N	-0-					1
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	N	-0-					1
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	N	-0-	1	1			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	N	1					1
							1	9									
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	N	-0-					1
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	N	-0-	1	1			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	276	-0-	-54	-0-	18	1	257	3	N	1					1
							1	9									
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	100	-0-	-50	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	14	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					1
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	34	-0-	-296	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	64	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	450	-0-	-232	-0-	5	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	58	1	492	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	70	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	74	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	81	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	246	-0-	-294	-0-	35	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	379	-0-	-161	-0-	49	1	330	3	Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-4	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	28	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		256	-0-	256	256	39	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		256	-0-	256	512	37	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		245	-0-	245	757	35	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	1000	X	243	-0-	-757	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	3	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					7
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					7
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					7
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					7
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					7
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y	-0-					2
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	Y	-0-					2
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	32	1	108	3	Y	-0-					2
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					2
*11	120	N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					2
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							38	3									
*11	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	Y	2					4
							2	9									
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	33	1	407	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	29	1	378	3	Y	1					4
							1	9									
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	34	1	351	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	496	N	210	-0-	-286	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					4
06	390	N	2	-0-	-388	-0-	1	3	1	9	Y	1	4	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 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	248	N	238	-0-	-10	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	20	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	21	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	-0-	-40	-0-	35	1	173	3	N	-0-					2
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	25	1	165	3	N	-0-					2
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	29	1	182	3	N	-0-	1	1			1
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	N	-0-					1
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	N	-0-					1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	N	-0-					1
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	3	N	-0-					1
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	N	-0-					1
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	46	1	183	3	N	-0-					1
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	N	-0-					1
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	48	1	186	3	N	-0-					1
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	99	-0-	-81	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	561	-0-	-28	-0-	42	1	519	3	N	-0-			1
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	36	1	473	3	N	-0-			1
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521	3	N	-0-			1
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	N	-0-			1
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	47	1	505	3	N	-0-			1
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	51	1	481	3	N	-0-			1
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	3	N	-0-			1
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	38	1	500	3	N	-0-			1
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	80	1	513	3	N	-0-			1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	47	1	512	3	N	-0-			1
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	3	N	-0-			1
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-			1
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	6	1	93	3	N	-0-			1
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-			1
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-			1
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	N	-0-			1
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	15	1	86	3	N	-0-			1
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-			1
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-			1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	3	N	-0-			1
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-			1
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			1
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-		-0-	-0-	21	1	266	3	N	-0-	4	1			1
02	280	N	257	-0-		-23	-0-	18	1	239	3	N	-0-					1
03	285	N	285	-0-		-0-	-0-	21	1	264	3	N	-0-					1
04	275	N	275	-0-		-0-	-0-	23	1	252	3	N	-0-					1
05	282	N	282	-0-		-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-					1
06	272	N	272	-0-		-0-	-0-	26	1	246	3	N	-0-	1	1			-0-
07	280	N	280	-0-		-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-		-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-		-0-	-0-	41	1	264	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-		-0-	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-		-0-	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-		-0-	-0-	21	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-		-10	-0-	4	1	45	3	N	3	10	1			4
								3	9									
02	74	N	74	-0-		-0-	-0-	5	1	68	3	N	1	2	1			3
								1	9									
03	107	N	107	-0-		-0-	-0-	8	1	98	3	N	1	2	1			2
								1	9									
04	60	N	48	-0-		-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-	1	1			1
05	93	N	90	-0-		-3	-0-	8	1	81	3	N	1	1	1			1
								1	9									
06	144	N	144	-0-		-0-	-0-	14	1	129	3	N	1	1	1			1
								1	9									
07	145	N	145	-0-		-0-	-0-	10	1	134	3	N	1	1	1			1
								1	9									
08	132	N	132	-0-		-0-	-0-	9	1	122	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	120	N	105	-0-		-15	-0-	14	1	91	3	N	-0-					1
10	124	N	96	-0-		-28	-0-	8	1	87	3	N	1	2	1			-0-
								1	9									
*11	120	N	100	-0-		-20	-0-	7	1	91	3	N	2	1	1			1
								2	9									
*12	92	N	92	-0-		-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	89	-0-		-66	-0-	7	1	82	3	N	-0-	4	1			1
02	217	N	217	-0-		-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					1
03	204	N	204	-0-		-0-	-0-	15	1	185	3	N	4	3	1			2
								4	9									
04	109	N	109	-0-		-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-	1	1			1
05	217	N	151	-0-		-66	-0-	13	1	138	3	N	-0-					1
06	212	N	212	-0-		-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					1
07	147	N	147	-0-		-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					1
08	155	N	140	-0-		-15	-0-	10	1	130	3	N	-0-					1
09	210	N	189	-0-		-21	-0-	26	1	163	3	N	-0-					1
10	166	N	166	-0-		-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					1
*11	150	N	140	-0-		-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-					1
*12	144	N	144	-0-		-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-		-0-	-0-	36	1	444	3	N	-0-	3	1			1
02	448	N	443	-0-		-5	-0-	31	1	412	3	N	-0-					1
03	496	N	487	-0-		-9	-0-	36	1	451	3	N	-0-					1
04	473	N	473	-0-		-0-	-0-	39	1	434	3	N	-0-					1
05	496	N	491	-0-		-5	-0-	42	1	449	3	N	-0-					1
06	480	N	447	-0-		-33	-0-	42	1	404	3	N	1					2
								1	9									
07	421	N	421	-0-		-0-	-0-	29	1	391	3	N	1	1	1			2
								1	9									
08	502	N	502	-0-		-0-	-0-	36	1	465	3	N	1	1	1			2
								1	9									
09	456	N	456	-0-		-0-	-0-	62	1	393	3	N	1					3
								1	9									
10	442	N	442	-0-		-0-	-0-	37	1	404	3	N	1	2	1			2
								1	9									
*11	480	N	411	-0-		-69	-0-	27	1	383	3	N	1	1	1			2
								1	9									
*12	366	N	366	-0-		-0-	-0-	27	1	339	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 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	279	N	271	-0-	-8	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	1					1
							1	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	Y	-0-					1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	1					2
							1	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	31	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	18	1	171	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					1
*11	270	N	258	-0-	-12	-0-	26	1	232	3	Y	-0-					1
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	81	-0-	-255	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	51	-0-	-339	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-17	-0-	37	1	504	3	N	-0-					-0-
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	35	1	447	3	N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	68	1	479	3	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	87	1	440	3	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	95	1	444	3	N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	63	1	455	3	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	98	1	535	3	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	80	1	533	3	N	2					2
							2	9									
09	510	N	322	-0-	-188	-0-	26	1	296	3	N	-0-	1	1			1
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	34	1	565	3	N	-0-					1
*11	600	N	544	-0-	-56	-0-	45	1	499	3	N	-0-					1
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-	2	1			3
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					3
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-	2	1			1
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	N	-0-					1
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-					1
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-					1
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	21	1	91	3	N	-0-					1
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	15	1	96	3	N	-0-					1
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	3	N	-0-					1
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	N	-0-					1
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					1
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					1
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	3	N	-0-					1
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					1
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					1
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	N	-0-					1
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					1
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					1
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					1
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					1
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					1
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-					1
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH L WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	1					3
							1	9									
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-	2	1			1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					1
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					1
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	17	3	N	5	3	1			7
							6	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	16	3	N	1					8
							1	9									
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	1	5	1			4
							1	9									
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	19	3	N	5	3	1			6
							6	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					6
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	14	3	N	1					7
							1	9									
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-	3	1			4
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					4
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	N	-0-					4
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-	1	1			2
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH NN WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-6	-0-	11	1	135	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	121	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-	1	1			1
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	13	1	122	3	N	1					1
							1	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					1
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	N	-0-					1
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	N	-0-					1
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					1
*11	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-					1
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27		-0-		16	1	201	3	N	4	13	1			5
									4	9									
02	197	N	197	-0-	-0-		-0-		14	1	183	3	N	-0-	2	1			3
03	218	N	218	-0-	-0-		-0-		16	1	200	3	N	2	3	1			2
									2	9									
04	212	N	212	-0-	-0-		-0-		17	1	193	3	N	2	2	1			2
									2	9									
05	218	N	218	-0-	-0-		-0-		19	1	199	3	N	-0-	1	1			1
06	210	N	208	-0-	-2		-0-		20	1	187	3	N	1	1	1			1
									1	9									
07	216	N	216	-0-	-0-		-0-		15	1	200	3	N	1	1	1			1
									1	9									
08	217	N	214	-0-	-3		-0-		15	1	198	3	N	1	1	1			1
									1	9									
09	250	N	250	-0-	-0-		-0-		34	1	215	3	N	1					2
									1	9									
10	218	N	218	-0-	-0-		-0-		18	1	199	3	N	1	2	1			1
									1	9									
*11	210	N	202	-0-	-8		-0-		13	1	188	3	N	1	1	1			1
									1	9									
*12	208	N	208	-0-	-0-		-0-		15	1	193	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-		-0-		5	1	58	3	N	-0-	5	1			1
02	58	N	58	-0-	-0-		-0-		4	1	53	3	N	1	1	1			1
									1	9									
03	63	N	63	-0-	-0-		-0-		5	1	58	3	N	-0-	1	1			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-		-0-		5	1	57	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-		-0-		5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-		-0-		6	1	56	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-		-0-		4	1	58	3	N	4	3	1			1
									4	9									
08	65	N	65	-0-	-0-		-0-		5	1	59	3	N	1	1	1			1
									1	9									
09	86	N	86	-0-	-0-		-0-		12	1	74	3	N	-0-					1
10	75	N	75	-0-	-0-		-0-		6	1	69	3	N	-0-					1
*11	69	N	69	-0-	-0-		-0-		5	1	64	3	N	-0-					1
*12	70	N	70	-0-	-0-		-0-		5	1	65	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	487	3	Y	1					2
							1	9									
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	36	1	434	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					2
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	35	1	363	3	Y	-0-					2
05	527	N	345	-0-	-182	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					2
06	480	N	191	-0-	-289	-0-	18	1	173	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	49	1	164	3	Y	1					1
							1	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					1
*11	210	N	159	-0-	-51	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	483	3	N	-0-					7
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	3	N	-0-					7
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	63	1	447	3	N	-0-					7
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	83	1	421	3	N	-0-					7
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	95	1	447	3	N	-0-					7
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	67	1	486	3	N	-0-					7
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	108	1	587	3	N	-0-					7
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	501	3	N	51					58
							56	9									
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	40	1	456	3	N	39	49	1			48
							43	9									
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	N	-0-					48
*11	570	N	516	-0-	-54	-0-	42	1	462	3	N	11					59
							12	9									
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	N	2					61
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-	3	1			6
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-					6
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-	3	1			3
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-	1	1			2
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					2
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	N	-0-					2
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					2
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	3	N	-0-					2
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					2
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					2
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	625	3	N	-0-					3
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	40	1	506	3	N	-0-					3
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	95	1	670	3	N	-0-					3
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	130	1	660	3	N	-0-					3
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	147	1	690	3	N	-0-					3
06	750	N	422	-0-	-328	-0-	51	1	371	3	N	-0-					3
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	96	1	521	3	N	-0-					3
08	837	N	601	-0-	-236	-0-	75	1	502	3	N	22					25
							24	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	N	13	19	1			19
							14	9									
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	3	N	-0-					19
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	679	3	N	8					27
							9	9									
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	797	3	N	2					29
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-55	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	284	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-					-0-
							238	3									
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	35	1	475	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	486	3	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	3	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	78	1	396	3	N	-0-					-0-
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	85	1	397	3	N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	57	1	410	3	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	81	1	438	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	64	1	430	3	N	2					2
							2	9									
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	36	1	408	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	26	1	431	3	N	-0-					2
*11	480	N	433	-0-	-47	-0-	36	1	391	3	N	5					7
							6	9									
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	N	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	12	1	155	3	N	-0-					1
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					1
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					1
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	N	-0-					1
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	N	-0-					1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	21	1	203	3	N	-0-					1
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					1
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	20	1	264	3	N	-0-					1
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	3	N	-0-					1
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	N	-0-					1
*11	270	N	188	-0-	-82	-0-	13	1	175	3	N	-0-					1
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	61	1	309	3	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	107	1	504	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	67	1	483	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	83	1	452	3	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	68	1	455	3	N	1					1
							1	9									
09	420	N	262	-0-	-158	-0-	21	1	240	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	24	1	404	3	N	-0-					1
*11	420	N	398	-0-	-22	-0-	33	1	365	3	N	-0-					1
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	-0-	-1	-0-	34	1	430	3	N	-0-					1
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	N	-0-					1
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	N	-0-					1
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	N	-0-					1
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	430	3	N	3					4
							3	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	N	22	11	1			15
							24	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	N	24	21	1			18
							26	9									
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	N	25	18	1			25
							28	9									
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	61	1	389	3	N	21	9	1			37
							23	9									
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	38	1	419	3	N	32	51	1			18
							35	9									
*11	480	N	436	-0-	-44	-0-	27	1	379	3	N	27	24	1			21
							30	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	-0-	10	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	29	1	149	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	35	1	163	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	36	1	196	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	197	3	N	1					1
							1	9									
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	3	1	37	3	N	-0-					1
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					1
*11	210	N	136	-0-	-74	-0-	11	1	125	3	N	-0-					1
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	13	1	162	3	N	-0-	1	1			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	18	1	196	3	N	1					1
							1	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	188	3	N	1					1
							1	9									
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	16	1	179	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	185	3	N	1					1
							1	9									
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	97	1	49	3	Y	1					68
							1	9									
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	42	1	43	3	Y	2	64	1			6
							2	9									
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	65	1	48	3	Y	1					7
							1	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	103	1	48	3	Y	40					47
							44	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	105	1	50	3	Y	76					123
							84	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	102	1	49	3	Y	42	119	1			46
							46	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	105	1	50	3	Y	50					96
							55	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	106	1	49	3	Y	31					127
							34	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	104	1	46	3	Y	38	124	1			41
							42	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	105	1	45	3	Y	45					86
							50	9									
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	102	1	46	3	Y	23					109
							25	9									
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	105	1	48	3	Y	13					122
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	13	1	67	3	N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	11	1	72	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	15	1	66	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

01	279	N	243	-0-	-36	-0-	17	1	216	3	N	9	23	1			9
							10	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	11	6	1			14
							12	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	23	18	1			19
							25	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	23	23	1			19
							25	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	N	19	19	1			19
							21	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	16	18	1			17
							18	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	15	18	1			14
							17	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	16	13	1			17
							18	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	248	3	N	13	6	1			24
							14	9									
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	N	20	33	1			11
							22	9									
*11	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	197	3	N	18	16	1			13
							20	9									
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	65	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	69	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	3	N	-0-					1
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	48	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	83	3	N	2					4
							2	9									
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	N	-0-					4
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-	2	1			2
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					2
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					2
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	N	-0-	1	1			1
*11	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	N	-0-					1
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					2
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					2
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					2
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	N	-0-					2
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	N	-0-					2
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					2
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-					2
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	10					12
							11	9									
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	25	3	N	4	8	1			8
							4	9									
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					8
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-		3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-		6	1	40	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-		8	1	39	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-		8	1	39	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-		6	1	41	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-		7	1	40	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-		6	1	43	3	N	3					3
								3	9									
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	38	3	N	1	2	1			2
								1	9									
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-		3	1	44	3	N	-0-					2
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-		3	1	35	3	N	1					3
								1	9									
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-		2	1	42	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-		15	1	160	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-		18	1	128	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-		16	1	129	3	N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-		14	1	149	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-		18	1	165	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-		17	1	147	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-		15	1	143	3	N	-0-					-0-
08	186	N	14	-0-	-172	-0-		1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-		18	1	114	3	N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-		11	1	94	3	N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-		8	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-		8	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-		4	1	49	3	N	-0-					1
02	56	N	54	-0-	-2	-0-		4	1	50	3	N	-0-					1
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-		8	1	54	3	N	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-		11	1	55	3	N	-0-					1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-		12	1	58	3	N	-0-					1
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-		9	1	62	3	N	-0-					1
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-		11	1	58	3	N	-0-					1
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-		7	1	49	3	N	5					6
								6	9									
09	60	N	49	-0-	-11	-0-		4	1	43	3	N	2	4	1			4
								2	9									
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	3	N	-0-					4
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-		4	1	49	3	N	1					5
								1	9									
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12 18	1 9	153	3	N	16	8	1			8
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	135	3	N	10	7	1			11
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-	7	1			4
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-	3	1			1
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-	1	1			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-14	-0-	17 1	1 9	216	3	N	1	2	1			1
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	15	1	195	3	N	-0-					1
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1	211	3	N	-0-	1	1			-0-
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
05	248	N	57	-0-	-191	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
06	210	N	61	-0-	-149	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	5	3	1			3
							6	9									
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	4	3	1			4
							4	9									
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	3	1			1
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	27	1	125	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	19	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	125	-0-	-25	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	30	1	376	3	N	2	7	1			3
							2	9									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	N	-0-	2	1			1
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	27	1	303	3	N	-0-	1	1			-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	439	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	58	1	370	3	N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	35	-0-	-385	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	N	-0-	1	1			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	N	10	9	1			5
							11	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	448	3	N	10	4	1			11
							11	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	494	3	N	19	14	1			16
							21	9									
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	43	1	475	3	N	19	19	1			16
							21	9									
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	46	1	492	3	N	16	16	1			16
							18	9									
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	50	1	472	3	N	13	15	1			14
							14	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	500	3	N	13	15	1			12
							14	9									
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	38	1	499	3	N	14	11	1			15
							15	9									
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	495	3	N	11	5	1			21
							12	9									
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	45	1	493	3	N	17	28	1			10
							19	9									
*11	540	N	524	-0-	-16	-0-	34	1	472	3	N	16	14	1			12
							18	9									
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	3	N	-0-	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-1	-0-	8	3	2	9	N	2	1	1			4
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	1					5
							1	9									
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	1	3	1			3
							1	9									
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					3
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					2
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					2
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1			1
*11	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-81	-0-	33	1	409	3	N	4	10	1			4
							4	9									
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	27	1	360	3	N	12	5	1			11
							13	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	N	25	15	1			21
							28	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	N	27	26	1			22
							30	9									
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	496	3	N	23	22	1			23
							25	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	17	21	1			19
							19	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	N	16	20	1			15
							18	9									
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	34	1	444	3	N	17	14	1			18
							19	9									
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	58	1	372	3	N	12	6	1			24
							13	9									
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	34	1	371	3	N	17	32	1			9
							19	9									
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	N	19	13	1			15
							21	9									
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	N	-0-	7	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	24	1	210	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	235	-0-	-5	-0-	25	1	210	3	N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	N	-0-					1
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	485	3	N	-0-					1
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	N	-0-					1
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	64	1	500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	61	1	515	3	N	-0-					1
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	63	1	486	3	N	-0-					1
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	516	3	N	1					2
							1	9									
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	51	1	496	3	N	-0-					2
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	103	1	472	3	N	-0-					2
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	69	1	507	3	N	-0-					2
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	N	-0-					2
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	520	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	37	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	24 1 14 9	296	3	N	13	12	1			6
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21 1 13 9	270	3	N	12	5	1			13
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33 1 28 9	414	3	N	25	16	1			22
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	41 1 33 9	454	3	N	30	27	1			25
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40 1 26 9	428	3	N	24	25	1			24
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38 1 18 9	365	3	N	16	21	1			19
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29 1 19 9	395	3	N	17	20	1			16
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29 1 18 9	375	3	N	16	14	1			18
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	54 1 17 9	347	3	N	15	7	1			26
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31 1 23 9	337	3	N	21	36	1			11
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24 1 19 9	329	3	N	17	14	1			14
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30 1 10 9	369	3	N	9	8	1			15

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

01	744	N	700	-0-	-44	-0-	43	1	657	3	Y	-0-				-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	48	1	616	3	Y	-0-				-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	88	1	671	3	Y	-0-				-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	71	1	659	3	Y	-0-				-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	126	1	623	3	Y	-0-				-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	123	1	618	3	Y	-0-				-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	115	1	644	3	Y	-0-				-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	109	1	649	3	Y	-0-				-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	106	1	641	3	Y	-0-				-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	69	1	672	3	Y	-0-				-0-
*11	720	N	700	-0-	-20	-0-	52	1	648	3	Y	-0-				-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	649	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	103	1	524	3	Y	-0-					4
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	72	1	430	3	Y	-0-					4
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	482	3	Y	-0-					4
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	94	1	436	3	Y	-0-					4
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	103	1	443	3	Y	-0-					4
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	110	1	406	3	Y	-0-					4
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	120	1	405	3	Y	-0-					4
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	107	1	434	3	Y	-0-					4
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	107	1	449	3	Y	-0-					4
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	119	1	489	3	Y	-0-					4
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	98	1	427	3	Y	-0-					4
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	138	1	424	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	13	12	1			6
							14	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	7	5	1			8
							8	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-	5	1			3
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-	2	1			1
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-	1	1			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	194	-0-	-457	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	178	-0-	-410	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	496	X	216	-0-	-280	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	210	-0-	-90	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	37	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	200	-0-	-10	-0-	33	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	42	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	28	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	25	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	73	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	92	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	72	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	77	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	422	-0-	-136	-0-	61	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	229	-0-	-191	-0-	33	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	182	-0-	-314	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	116	-0-	-304	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	32	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	413	3	Y	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	3	Y	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	53	1	402	3	Y	-0-			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	42	1	391	3	Y	-0-			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	75	1	373	3	Y	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	72	1	363	3	Y	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	68	1	382	3	Y	-0-			-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	61	1	369	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	40	1	394	3	Y	-0-			-0-
*11	450	N	419	-0-	-31	-0-	31	1	388	3	Y	-0-			-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
05	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
06	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-			-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-			-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-			-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 6 RRCID -> 125411 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

01	186 N	145	-0-	-41	-0-	24	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	3	Y	-0-					-0-
*11	150 N	141	-0-	-9	-0-	26	1	115	3	Y	-0-					-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					1
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
*11	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	Y	-0-					2
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-					2
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	52	1	477	3	Y	2					4
							2	9									
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	36	1	344	3	Y	1					5
							1	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	524	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	44	1	390	3	Y	1					1
							1	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	502	3	Y	-0-					1
08	589	N	432	-0-	-157	-0-	48	1	383	3	Y	1					2
							1	9									
09	450	N	31	-0-	-419	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					2
10	558	N	400	-0-	-158	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					2
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	Y	1					3
							1	9									
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	415	3	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	76	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	94	1	114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	Y	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 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	217	N	157	-0-	-60	-0-	21	1	136	3	N	-0-			-0-
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	23	1	116	3	N	-0-			-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	21	1	140	3	N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	N	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	38	1	154	3	N	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	N	-0-			-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	3	N	-0-			-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	48	1	156	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	Y	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	37	1	219	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	21	1	118	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	34	-0-	-236	-0-	6	1	28	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	8	1	28	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	Y	-0-			-0-
*11	120	N	79	-0-	-41	-0-	15	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	-0-	-135	-0-	55	1	275	3	N	-0-					2
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	368	3	N	-0-					2
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	68	1	427	3	N	5	4	1			3
							6	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	63	1	364	3	N	-0-					3
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	65	1	334	3	N	-0-					3
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	61	1	373	3	N	-0-					3
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	3	N	-0-					3
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	47	1	298	3	N	-0-					3
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	104	1	416	3	N	-0-					3
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	74	1	467	3	N	-0-					3
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	121	1	470	3	N	-0-					3
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	108	1	478	3	N	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 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	93	N	43	-0-	-50	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	14	1	56	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	59	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	261	-0-	-111	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	33	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	592	-0-	-586	-0-	97	1	495	3	Y	-0-					1
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	123	1	733	3	Y	-0-					1
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	136	1	762	3	Y	-0-					1
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	99	1	458	3	Y	-0-					1
05	961	N	409	-0-	-552	-0-	77	1	332	3	Y	-0-					1
06	870	N	377	-0-	-493	-0-	80	1	297	3	Y	-0-					1
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	40	1	136	3	Y	-0-					1
08	403	N	31	-0-	-372	-0-	6	1	25	3	Y	-0-					1
09	390	N	10	-0-	-380	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					1
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					1
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					1
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	3	Y	2					3
							2	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					1
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	1					1
							1	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					1
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

01	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	76	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	57	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	182	-0-	-118	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	294	-0-	-66	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 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	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-

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39 1	381 3	Y	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	36 1	342 3	Y	1					1
						1 9								
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	42 1	386 3	Y	-0-					1
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	40 1	381 3	Y	1					2
						1 9								
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	44 1	384 3	Y	1	3	1			-0-
						1 9								
06	420 N	259	-0-	-161	-0-	26 1	233 3	Y	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30 1	251 3	Y	-0-					-0-
08	434 N	333	-0-	-101	-0-	37 1	295 3	Y	1					1
						1 9								
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36 1	336 3	Y	-0-					1
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40 1	383 3	Y	-0-					1
*11	330 N	324	-0-	-6	-0-	33 1	291 3	Y	-0-					1
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31 1	285 3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 3	Y	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	Y	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	Y	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	Y	-0-					-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	-0-					-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	3	N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	20	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	20	1	528	3	N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	19	1	521	3	N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	19	1	525	3	N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	20	1	506	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	48	1	489	3	N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	43	1	457	3	N	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	20	1	480	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	479	-0-	-31	-0-	18	1	461	3	N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	294	-0-	-36	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390

01	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	38	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 23 RRCID -> 130583 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 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	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	583	3	Y	-0-					1
02	336	N	161	-0-	-175	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					1
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	43	1	402	3	Y	-0-					1
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	49	1	471	3	Y	1					2
							1	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	504	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	2					2
							2	9									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	52	1	443	3	Y	-0-					2
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	60	1	481	3	Y	-0-					2
09	480	N	254	-0-	-226	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					2
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	543	3	Y	1					3
							1	9									
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	3	Y	-0-					3
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	56	1	508	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 9 RRCID -> 131726 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	33	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	3	N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-					-0-
							295	3									
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	350	-0-	-22	-0-	26	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	42	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	28	-0-	-182	-0-	4	1	23	3	Y	1					1
							1	9									
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	25	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	5					5
							6	9									
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

01	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	750	N	260	-0-	-490	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					1
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	164	3	Y	-0-					1
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	5					5
							6	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					5
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					5
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	1					1
							1	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					1
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					1
*11	180	N	132	-0-	-48	-0-	9	1	109	3	Y	13					14
							14	9									
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-12	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		62	-0-	62	62	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		55	-0-	55	117	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		46	-0-	46	163	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		11	-0-	11	174	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					-0-
09	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	2	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	24	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	3	1	20	3	Y	1					1
							1	9									
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					1
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					1
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					1
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					1
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					1
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					1
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	1					2
							1	9									
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					6
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	1					7
							1	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					7
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					7
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-	7	1			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	47	3	N	1					1
							1	9									
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					1
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					1
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					1
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					1
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	1					2
							1	9									
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FIELDS 17 WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	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	-0-	-0-	-1	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 3 RRCID -> 132967 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					1
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					1
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					1
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					1
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					1
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	50	1	166	3	Y	-0-					1
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					1
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					1
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 34 WELL #: 6 RRCID -> 133261 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 7 RRCID -> 133560 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	24	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	39	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	304	-0-	-26	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	12	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	10	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*11	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 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	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	97	3	Y	2	3	1			3
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	6 2	1 9	78	3	Y	2	3	1			2
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	125	3	Y	4	3	1			3
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	110	3	Y	3	1	1			5
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	102	3	Y	3	4	1			4
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	8 1	1 9	96	3	Y	1	2	1			3
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	104	3	Y	3	2	1			4
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	122	3	Y	2	2	1			4
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	118	3	Y	2	3	1			3
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	126	3	Y	3	2	1			4
*11	120	N	112	-0-	-8	-0-	10 3	1 9	99	3	Y	3	3	1			4
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	98	3	Y	2	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	28	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					1
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	31	1	297	3	Y	1					2
							1	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	324	3	Y	1					1
							1	9									
09	330	N	219	-0-	-111	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					1
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	32	1	305	3	Y	-0-					1
*11	360	N	320	-0-	-40	-0-	32	1	288	3	Y	-0-					1
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	100	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	108	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	108	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	110	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	105	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	99	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	103	1	12	3	Y	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	103	1	76	3	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 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	310	N	255	-0-	-55	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					1
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	1					2
							1	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-					2
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	1					3
							1	9									
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	37	1	324	3	Y	-0-	2	1			1
06	390	N	215	-0-	-175	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					1
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					1
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					1
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	17	1	163	3	Y	1					2
							1	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	26	1	248	3	Y	-0-					2
*11	270	N	129	-0-	-141	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					2
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	64	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	35	-0-	-535	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	94	-0-	-402	-0-	16	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	49	-0-	-491	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	39	1	210	3	N	-0-					-0-
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	25	1	138	3	N	-0-					-0-
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	27	1	170	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	41	1	235	3	N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	30	1	135	3	N	-0-					-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	140	1	273	3	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	73	1	244	3	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	82	1	280	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	301	-0-	-89	-0-	62	1	239	3	N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	99	1	491	3	N	-0-					4
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	75	1	489	3	N	-0-					4
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	82	1	512	3	N	-0-	2	1			2
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	83	1	482	3	N	-0-					2
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	89	1	457	3	N	-0-					2
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	66	1	400	3	N	-0-					2
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					2
08	496	N	39	-0-	-457	-0-	5	1	34	3	N	-0-					2
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 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	186	N	133	-0-	-53	-0-	22	1	111	3	N	-0-					1
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	16	1	101	3	N	-0-					1
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	13	1	81	3	N	-0-					1
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	17	1	101	3	N	-0-					1
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	3	N	-0-					1
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	N	-0-					1
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	12	1	76	3	N	-0-					1
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	3	N	-0-					1
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-					1
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	3	N	-0-					1
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	449	3	Y	-0-					1
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	Y	1					2
							1	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	50	1	464	3	Y	1					3
							1	9									
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	45	1	431	3	Y	1					4
							1	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	442	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	47	1	414	3	Y	3					3
							3	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	3	Y	-0-					3
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	56	1	449	3	Y	1					4
							1	9									
09	450	N	258	-0-	-192	-0-	25	1	232	3	Y	1					5
							1	9									
10	558	N	386	-0-	-172	-0-	36	1	343	3	Y	6					11
							7	9									
*11	480	N	266	-0-	-214	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					11
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	461	3	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-		8	1	101	3	Y	1					2
								1	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-		7	1	91	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-		7	1	94	3	Y	3					4
								3	9									
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-		9	1	98	3	Y	3	2	1			5
								3	9									
05	93	N	92	-0-	-1	-0-		7	1	85	3	Y	-0-					5
06	90	N	27	-0-	-63	-0-		2	1	25	3	Y	-0-	2	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	93	N	68	-0-	-25	-0-		7	1	60	3	Y	1					4
								1	9									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-		13	1	78	3	Y	-0-					4
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-		8	1	88	3	Y	-0-	1	1			3
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-		9	1	92	3	Y	-0-					3
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-		9	1	97	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	50	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	44	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	29	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	34	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	51	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	28	1	374	3	Y	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

01	T. A.	37	-0-	37	260	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	290 X	30	-0-	-260	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
*11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

01	186 N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	29	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	27	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 44 RRCID -> 136205 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 46 RRCID -> 136210 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 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	496	N	489	-0-	-7	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	37	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	63	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	3	Y	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	469	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 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	558	N	531	-0-	-27	-0-	83	1	3	2	N	-0-					-0-
							445	3									
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	73	1	3	2	N	-0-					-0-
							401	3									
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	73	1	3	2	N	-0-					-0-
							457	3									
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	70	1	401	3	N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	91	1	414	3	N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	78	1	372	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	89	1	393	3	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	181	1	352	3	N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	99	1	331	3	N	-0-					-0-
10	496	N	385	-0-	-111	-0-	87	1	298	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	370	-0-	-140	-0-	76	1	294	3	N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	3	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	49	1	95	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	38	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-35	-0-	27	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	21	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	342	-0-	-154	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	15	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 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	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	179	1	961	3	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	165	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	902	-0-	-276	-0-	124	1	778	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	890	-0-	-220	-0-	132	1	758	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	735	-0-	-474	-0-	133	1	602	3	N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	186	1	889	3	N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	198	1	870	3	N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	377	1	734	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	898	-0-	-182	-0-	206	1	692	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	877	-0-	-177	-0-	198	1	679	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	813	-0-	-267	-0-	167	1	646	3	N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25 1	309 3	Y	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	Y	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17 1	221 3	Y	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22 1	222 3	Y	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17 1	187 3	Y	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24 1	237 3	Y	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	40 1	241 3	Y	-0-					-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	33 1	235 3	Y	6					6
						7 9								
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	61 1	205 3	Y	1					7
						1 9								
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	28 1	235 3	Y	-0-	6	1			1
*11	270 N	241	-0-	-29	-0-	21 1	220 3	Y	-0-					1
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25 1	250 3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-					6
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2 1	25 3	Y	-0-					6
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	Y	-0-					6
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	-0-					6
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	Y	-0-					6
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	5	1			1
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 3	Y	-0-					1
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 3	Y	-0-					1
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	6 1	20 3	Y	-0-					1
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 3	Y	-0-					1
*11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	Y	-0-					1
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 4 RRCID -> 136929 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	-0-					1
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					1
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					1
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	38	1	391	3	Y	-0-					1
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	Y	-0-					1
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	75	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	65	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	134	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	54	1	447	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	439	-0-	-71	-0-	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	18	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	3	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	90	3	N	-0-	1	1			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	316	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	26	1	246	3	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	41	1	257	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	47	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

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-

CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	7 1	1 9	65	3	N	1	1	1			2
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	59	3	N	1	1	1			2
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					2
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-	1	1			1
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					1
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					1
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	N	-0-					1
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					1
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					1
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*11	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 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	310	N	168	-0-	-142	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	38	-0-	-214	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	78	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	48	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	66	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	37	1	280	3	Y	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1 4 9	127	3	N	4	6	1			14
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	114	3	N	4	6	1			12
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	125	3	N	1					13
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	120	3	N	2	8	1			7
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	123	3	N	2	3	1			6
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	116	3	N	2	3	1			5
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	122	3	N	2					7
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	121	3	N	2	3	1			6
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	110	3	N	1	2	1			5
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	113	3	N	2	2	1			5
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	111	3	N	1	2	1			4
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	115	3	N	2	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	27	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	28	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	167	2	Y	5					5
							6	9									
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					5
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					5
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					5
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					5
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	26	1	153	2	Y	-0-					5
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-	3	1			2
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					2
*11	180	N	156	-0-	-24	-0-	10	1	146	2	Y	-0-	1	1			1
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			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-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	26	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	3	N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	24	1	133	3	N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	32	1	130	3	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	33	1	149	3	N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	57	1	306	3	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	62	1	346	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	81	1	508	3	N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	47	1	269	3	N	-0-					-0-
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	61	1	275	3	N	-0-					-0-
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	64	1	305	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	66	1	288	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	131	1	256	3	N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	81	1	271	3	N	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	66	1	226	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	282	-0-	-78	-0-	58	1	224	3	N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	59	1	731	3	N	1	4	1			1
							1	9									
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	54	1	706	3	N	-0-					1
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	58	1	738	3	N	32	13	1			20
							35	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	66	1	734	3	N	1	15	1			6
							1	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	74	1	797	3	N	2	5	1			3
							2	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	83	1	789	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	N	2	2	1			2
							869	3	2	9							
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	56	1	728	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	105	1	1	2	N	1	1	1			2
							670	3	1	9							
10	930	N	800	-0-	-130	-0-	67	1	1	2	N	2	3	1			1
							730	3	2	9							
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	724	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	58	1	721	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 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	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-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024

01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3				N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3				N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3				N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3				N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3				N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3				N	-0-					-0-
*11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3				N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780

01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3				N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3				N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3				N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3				N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3				N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3				N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3				N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3				N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3				N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3				N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3				N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 22 RRCID -> 139019 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					3
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					3
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	N	-0-					3
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-					3
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	N	-0-	3	1			-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	1					1
							1	9									
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	15	1	106	3	N	-0-					1
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	13	1	86	3	N	-0-					1
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-					1
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	N	-0-					1
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					1
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					1
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					1
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					1
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					1
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	3					4
							3	9									
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	38	1	168	3	Y	-0-					4
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	3	Y	-0-					4
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					4
*11	210	N	126	-0-	-84	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					4
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	55	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	38	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	64	1	867	3	N	-0-					1
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	790	3	N	-0-					1
03	868	N	652	-0-	-216	-0-	81	1	571	3	N	-0-					1
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	121	1	615	3	N	-0-					1
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	152	1	713	3	N	-0-					1
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	98	1	705	3	N	-0-					1
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	127	1	690	3	N	-0-					1
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	97	1	645	3	N	2					3
							2	9									
09	810	N	110	-0-	-700	-0-	9	1	100	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	806	N	223	-0-	-583	-0-	13	1	210	3	N	-0-					2
*11	720	N	153	-0-	-567	-0-	13	1	140	3	N	-0-					2
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	16	1	73	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	3	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	2					2
							2	9									
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	3	N	-0-					1
*11	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	11	3	N	1					2
							1	9									
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 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	434	N	377	-0-	-57	-0-	28	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	31	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	30	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	38	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	95	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	31	1	256	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	199	-0-	-101	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	560	3	N	-0-			-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	3	N	-0-			-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	3	N	-0-			-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	37	1	530	3	N	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	3	N	-0-			-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	37	1	522	3	N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	65	1	519	3	N	-0-			-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	67	1	515	3	N	-0-			-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	49	1	508	3	N	-0-			-0-
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	47	1	518	3	N	-0-			-0-
*11	570	N	568	-0-	-2	-0-	44	1	524	3	N	-0-			-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	521	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

01	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-			-0-
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	385	2			N	-0-			-0-
03	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	2			N	-0-			-0-
04	510	N	227	-0-	-283	-0-	227	2			N	-0-			-0-
05	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
*11	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-			-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 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	496	N	488	-0-	-8	-0-	25	1	463	3	N	-0-					1
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	28	1	414	3	N	-0-					1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	N	-0-					1
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	42	1	418	3	N	-0-					1
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	51	1	428	3	N	-0-					1
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	52	1	307	3	N	-0-					1
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	373	3	N	-0-					1
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	55	1	444	3	N	-0-					1
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	88	1	372	3	N	-0-					1
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	3	N	-0-					1
*11	480	N	430	-0-	-50	-0-	42	1	387	3	N	1					2
							1	9									
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-	2	1			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	216	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	8	1	199	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	N	-0-	2	1			4
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	49	1	736	3	N	1					5
							1	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	763	3	N	1	3	1			3
							1	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	68	1	959	3	N	2					5
							2	9									
05	868	N	542	-0-	-326	-0-	35	1	507	3	N	-0-	1	1			4
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	974	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	111	1	886	3	N	2					6
							2	9									
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	101	1	778	3	N	-0-	2	1			4
09	1050	N	720	-0-	-330	-0-	64	1	656	3	N	-0-	2	1			2
10	992	N	811	-0-	-181	-0-	67	1	744	3	N	-0-					2
*11	840	N	833	-0-	-7	-0-	64	1	768	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	68	1	773	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	3	N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	18	1	454	3	N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	19	1	497	3	N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	17	1	465	3	N	1					1
							1	9									
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	16	1	437	3	N	-0-					1
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	18	1	453	3	N	-0-					1
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	N	-0-					1
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	N	-0-					1
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	N	-0-					1
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	N	-0-					1
*11	510	N	482	-0-	-28	-0-	19	1	463	3	N	-0-					1
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	811	3	N	-0-					1
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	N	-0-					1
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	31	1	822	3	N	1					2
							1	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	4	2	N	-0-	1	1			1
							787	3									
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	30	1	813	3	N	-0-					1
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	30	1	10	2	N	-0-					1
							787	3									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	N	-0-					1
							786	3									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	76	1	15	2	N	-0-					1
							774	3									
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	69	1	18	2	N	-0-					1
							729	3									
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	31	1	8	2	N	-0-					1
							761	3									
*11	840	N	775	-0-	-65	-0-	30	1	4	2	N	-0-					1
							741	3									
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					1
							763	3									

TOTAL GAS PROD: 9,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-822	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	281	-0-	-811	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	7	-0-	-861	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	48	1	439	3	N	-0-					1
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	37	1	363	3	N	-0-					1
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	40	1	359	3	N	-0-					1
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	42	1	330	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	39	1	329	3	N	-0-					1
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	40	1	304	3	N	-0-					1
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	3	N	-0-					1
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	32	1	306	3	N	-0-					1
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	56	1	259	3	N	-0-					1
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	39	1	288	3	N	-0-					1
*11	330	N	318	-0-	-12	-0-	28	1	290	3	N	-0-					1
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					1
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	25	1	371	3	N	-0-					1
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	-0-					1
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	36	1	363	3	N	-0-					1
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	44	1	370	3	N	-0-					1
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	57	1	334	3	N	-0-					1
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	57	1	361	3	N	-0-					1
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	3	N	-0-					1
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	97	1	411	3	N	3					4
							3	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	65	1	431	3	N	3	2	1			5
							3	9									
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	53	1	416	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-					1
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					1
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	3	N	-0-					1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-					1
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-					1
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	24	1	184	3	N	-0-					1
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					1
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	3	N	-0-					1
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	30	1	140	3	N	-0-					1
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	N	-0-					1
*11	210	N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	3	N	-0-					1
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	166	3	N	-0-	1	1			2
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	10	1	150	3	N	-0-					2
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	3	N	-0-	1	1			1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					1
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	19	1	158	3	N	-0-					1
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	20	1	115	3	N	-0-					1
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	N	-0-					1
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	18	1	146	3	N	-0-					1
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	33	1	140	3	N	-0-					1
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	22	1	147	3	N	-0-					1
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					1
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1657	-0-	-48	-0-	99	1	1558	3	N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	102	1	1538	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	110	1	1584	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	91	1	1294	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	93	1	1344	3	N	4					4
							4	9									
06	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	84	1	1165	3	N	7	7	1			4
							8	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	204	1	1622	3	N	4					8
							4	9									
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	207	1	1602	3	N	1					9
							1	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	127	1	1303	3	N	-0-	8	1			1
10	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	122	1	1351	3	N	1					2
							1	9									
*11	1740	N	1359	-0-	-381	-0-	105	1	1253	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	130	1	1479	3	N	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	47	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	43	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	48	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	42	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	47	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	41	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	52	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	54	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	89	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	53	1	347	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	362	-0-	-28	-0-	43	1	319	2	Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-	1	1			1
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	6	1	94	3	N	-0-					1
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-	1	1			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	2					2
							2	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	129	3	N	-0-					2
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	N	-0-	1	1			1
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	N	-0-					1
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	25	1	107	3	N	-0-					1
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	N	-0-					1
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					1
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	3	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	28	1	307	3	N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
03	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	123	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	127	3	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	1	132	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	35	1	136	3	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	32	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2					2
04	14B2	EXT	662	-0-	662	662	51 1 3 9		608	3	Y	3	4	1			1
05	14B2	EXT	716	-0-	716	1378	57 1 2 9		657	3	Y	2	3	1			-0-
06	14B2	EXT	585	-0-	585	1963	49 1 2 9		534	3	Y	2					2
07	14B2	EXT	566	-0-	566	2529	49 1 1 9		516	3	Y	1	2	1			1
08	14B2	EXT	516	-0-	516	3045	72 1 1 9		443	3	Y	1					2
09	3518	X	473	-0-	-3045	-0-	81 1 1 9		391	3	Y	1	2	1			1
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	58 1 1 9		401	3	Y	1	2	1			-0-
*11	510	N	442	-0-	-68	-0-	30 1 1 9		411	3	Y	1					1
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46 1		410	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	101	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	100	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	109	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	109	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	116	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	119	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	119	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	116	1	101	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	203	-0-	-7	-0-	105	1	98	3	Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	469	-0-	-120	-0-	26	1	443	3	Y	-0-					1
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	116	1	596	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	Y	-0-					1
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	851	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	139	1	707	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	126	1	558	3	Y	3					3
							3	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	128	1	533	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	837	N	640	-0-	-197	-0-	156	1	481	3	Y	3					4
							3	9									
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	167	1	442	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	143	1	453	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	123	1	674	3	Y	1					2
							1	9									
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	710	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566

01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	2	1	1				2
						2	9										
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	28	1	421	3	N	1						3
						1	9										
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	32	1	463	3	N	2	3	1				2
						2	9										
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	32	1	453	3	N	3						5
						3	9										
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	32	1	460	3	N	-0-	1	1				4
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	32	1	444	3	N	3	3	1				4
						3	9										
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	55	1	440	3	N	1						5
						1	9										
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	56	1	432	3	N	1	2	1				4
						1	9										
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	40	1	414	3	N	1	3	1				2
						1	9										
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	40	1	444	3	N	-0-						2
*11	480 N	479	-0-	-1	-0-	37	1	441	3	N	1	1	1				2
						1	9										
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	38	1	431	3	N	1	1	1				2
						1	9										

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

01	310	N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	37	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	145	-0-	-125	-0-	25	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	6	-0-	-273	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	207	-0-	-33	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	53	1	469	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	3	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	39	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	42	1	670	3	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	34	1	561	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	683	-0-	-7	-0-	41	1	642	3	Y	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-	1	1			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	N	1					1
							1	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					1
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-					1
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-	1	1			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	1					1
							1	9									
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 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	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	113	-0-		-11	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-		-11	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-		-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-		-10	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-		-12	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-		-8	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-		-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-		-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-		-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	104	-0-		-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-		-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705

01	42	N	42	-0-		-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-		-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-		-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-		-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-		-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-		-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-		-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-		-0-	-0-	12	1	81	3	N	1					1
								1	9									
09	68	N	68	-0-		-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					1
10	93	N	87	-0-		-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					1
*11	90	N	71	-0-		-19	-0-	6	1	64	3	N	1					2
								1	9									
*12	79	N	79	-0-		-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	25	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	38	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	238	-0-	-2	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-17	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	6	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	163	-0-	-197	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	365	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3	N	-0-	-0-	-3	-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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	34	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	534	3	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	3	N	-0-					-0-
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	65	1	461	3	N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	89	1	451	3	N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	96	1	453	3	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	67	1	484	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	84	1	456	3	N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	77	1	515	3	N	2					2
							2	9									
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	41	1	472	3	N	-0-	1	1			1
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	N	-0-					1
*11	570	N	518	-0-	-52	-0-	43	1	474	3	N	1					2
							1	9									
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502

01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
							69	3									
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	62	-0-	62	62	7 1	55 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9	295 3	Y	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	261 3	Y	1			1
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	29 1	266 3	Y	-0-			1
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	26 1	252 3	Y	-0-			1
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	31 1 1 9	269 3	Y	1	2 1		-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	29 1	253 3	Y	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32 1	275 3	Y	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	35 1	276 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	22 1 1 9	208 3	Y	1			1
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	29 1	273 3	Y	-0-			1
*11	300 N	283	-0-	-17	-0-	28 1	255 3	Y	-0-			1
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29 1	266 3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	3	Y	-0-					1
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	411	3	Y	-0-					1
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	464	3	Y	1					2
							1	9									
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	51	1	442	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	444	3	Y	2					2
							2	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	53	1	456	3	Y	-0-					2
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	458	3	Y	-0-					2
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	38	1	361	3	Y	1					3
							1	9									
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	47	1	445	3	Y	-0-					3
*11	510	N	460	-0-	-50	-0-	46	1	414	3	Y	-0-					3
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	424	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	355	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	274	3	N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	21	1	133	3	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	23	1	135	3	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	26	1	134	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	44	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	43	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-18	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	394	-0-	-102	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	6	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	7	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	5	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	161	3	N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	17	1	86	3	N	-0-					-0-
03	248	N	30	-0-	-218	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-17	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	27	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	42	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	49	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 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	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	10	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	12	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	9	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-11	-0-	22	1	277	3	N	-0-					1
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	18	1	242	3	N	-0-					1
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	3	N	-0-					1
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	24	1	263	3	N	-0-					1
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	N	-0-					1
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	27	1	260	3	N	-0-					1
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					1
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	21	1	276	3	N	-0-					1
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	44	1	283	3	N	-0-					1
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	24	1	267	3	N	-0-					1
*11	300	N	267	-0-	-33	-0-	18	1	249	3	N	-0-					1
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 2 RRCID -> 148194 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					1
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	3	N	-0-					1
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	N	-0-					1
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	N	-0-					1
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					1
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-					1
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					1
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-					1
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	16	1	99	3	N	-0-					1
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-					1
*11	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	3	N	-0-					1
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		75	-0-	75	170	75	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		83	-0-	83	253	83	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		74	-0-	74	327	74	3			Y	-0-					-0-
05	404	X	77	-0-	-327	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	392	N	198	-0-	-194	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 2010 RRCID -> 148615 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	12	11	1			5
							13	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	7	4	1			8
							8	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-	5	1			3
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-	2	1			1
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					1
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					1
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					1
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					1
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					1
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					1
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					1
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	40	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	47	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	34	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	110	-0-	-190	-0-	16	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	3	Y	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	40	1	268	3	Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	116	-0-	-304	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	4	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	59	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	61	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	53	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	50	1	342	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	386	-0-	-4	-0-	50	1	336	3	Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	50	1	342	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	160	-0-	-230	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	3	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	118	3	N	-0-	1	1			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-24	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	24	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	161	-0-	-49	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	24	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	42 11	1 9	337	3	Y	10					11
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	319	3	Y	1	10	1			2
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	370	3	Y	1					3
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	364	3	Y	3					6
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	380	3	Y	2					8
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	359	3	Y	1	8	1			1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	365	3	Y	1					2
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	33	1	361	3	Y	-0-					2
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	46	1	324	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	366	-0-	-24	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564

01	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	11	1	495	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	11	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	9	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
*11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	8	1	456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	3	N	-0-					4
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	33	1	421	3	N	-0-					4
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	66	1	463	3	N	-0-					4
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	84	1	425	3	N	-0-					4
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	82	1	384	3	N	-0-					4
06	510	N	337	-0-	-173	-0-	41	1	296	3	N	-0-					4
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	66	1	361	3	N	-0-					4
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	53	1	356	3	N	20					24
							22	9									
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	18	1	205	3	N	10	17	1			17
							11	9									
10	434	N	258	-0-	-176	-0-	15	1	243	3	N	-0-					17
*11	420	N	221	-0-	-199	-0-	18	1	200	3	N	3					20
							3	9									
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	328	3	N	-0-					1
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	-0-					1
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	36	1	254	3	N	-0-					1
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	3	N	-0-					1
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	63	1	294	3	N	-0-					1
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	293	3	N	-0-					1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	58	1	313	3	N	-0-					1
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	28	1	188	3	N	3					4
							3	9									
09	300	N	119	-0-	-181	-0-	10	1	109	3	N	-0-	2	1			2
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					2
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-					2
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					1
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					1
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					1
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					1
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					1
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					1
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					1
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					1
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					1
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	4	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11	9	Y	10					10
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	41	1	348	3	Y	9	5	1			14
							10	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	333	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	58	1	349	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	59	1	337	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	58	1	350	3	Y	4					9
							4	9									
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	49	1	339	3	Y	5	4	1			10
							6	9									
*11	390	N	360	-0-	-30	-0-	46	1	312	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	47	1	325	3	Y	1	4	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	3					3
							3	9									
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	25	1	173	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	35	1	166	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	3	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	N	1					1
							1	9									
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	12	1	133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					1
*11	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	3	N	-0-					1
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	-0-	-10	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	19	5	1			14
							21	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	6	7	1			13
							7	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	9	6	1			16
							10	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	204	3	Y	4	11	1			9
							4	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	201	3	Y	7	5	1			11
							8	9									
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	8	1			5
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	193	3	4	9	Y	4	4	1			5
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	175	3	4	9	Y	4					9
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	184	3	6	9	Y	5	4	1			10
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	174	3	2	9	Y	2	6	1			6
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	1	4	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-91	-0-	31	1	560	3	N	-0-					1
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	36	1	538	3	N	-0-					1
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	N	-0-					1
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	57	1	572	3	N	-0-					1
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	71	1	588	3	N	-0-					1
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	94	1	547	3	N	-0-					1
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	89	1	566	3	N	-0-					1
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	72	1	578	3	N	-0-					1
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	125	1	527	3	N	4					5
							4	9									
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	82	1	544	3	N	-0-	1	1			4
*11	630	N	584	-0-	-46	-0-	57	1	526	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	468	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		40	-0-	40	40	14	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6	-0-	6	46	6	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		83	-0-	83	129	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	176	X	47	-0-	-129	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	31	1	216	3	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	40	1	202	3	N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	43	1	202	3	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	29	1	206	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	31	1	208	3	N	1					1
							1	9									
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	17	1	195	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	3	N	-0-					1
*11	240	N	211	-0-	-29	-0-	18	1	193	3	N	-0-					1
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	498	3	N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	31	1	395	3	N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	59	1	418	3	N	-0-					-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	71	1	362	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	78	1	365	3	N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	51	1	368	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	68	1	370	3	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	52	1	350	3	N	2					2
							2	9									
09	420	N	221	-0-	-199	-0-	18	1	203	3	N	-0-	1	1			1
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	24	1	394	3	N	-0-					1
*11	390	N	384	-0-	-6	-0-	32	1	351	3	N	1					2
							1	9									
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	123	3	N	6	13	1			5
							7	9									
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	111	3	N	7	4	1			8
							8	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	11	9	1			10
							12	9									
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	10	1	115	3	N	16	16	1			10
							18	9									
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	3	N	-0-	7	1			3
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3	N	-0-	2	1			1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	1	1			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	91	-0-	-89	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	130	1	1591	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1134	-0-	-350	-0-	103	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	116	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1380	-0-	-300	-0-	135	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	153	1	1267	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	120	1	1230	3	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	84	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	118	1	1300	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	106	1	1211	3	Y	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	94	1	959	3	Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	125	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	108	1	975	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	11	1	201	3	N	-0-					1
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	12	1	176	3	N	-0-					1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-					1
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-					1
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-					1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	39	1	227	3	N	-0-					1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	N	-0-					1
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	3	N	-0-					1
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	53	1	225	3	N	-0-					1
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	32	1	209	3	N	-0-					1
*11	240	N	204	-0-	-36	-0-	20	1	184	3	N	-0-					1
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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: -0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4 65	1 3	110	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3 46	1 3	65	2	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	1 19	1 3	69	2	N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					1
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	3	N	-0-					1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-					1
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-					1
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	11	1	66	3	N	-0-					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-					1
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					1
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	13	1	54	3	N	-0-					1
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	3	N	-0-					1
*11	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					1
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	57	1	400	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	75	1	382	3	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	87	1	409	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	59	1	428	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	78	1	427	3	N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	61	1	408	3	N	2					2
							2	9									
09	480	N	272	-0-	-208	-0-	22	1	250	3	N	-0-	1	1			1
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-					1
*11	450	N	377	-0-	-73	-0-	31	1	345	3	N	1					2
							1	9									
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151283 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	470	-0-	-57	-0-	47	1	423	3	N	-0-					1
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	41	1	396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	47	1	430	3	N	-0-					1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	54	1	418	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	50	1	419	3	N	-0-					1
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	3	N	-0-					1
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	N	1					2
							1	9									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	50	1	484	3	N	-0-					2
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	99	1	455	3	N	-0-					2
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	461	3	N	-0-					2
*11	510	N	504	-0-	-6	-0-	44	1	460	3	N	-0-					2
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	26	1	151	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	24	1	157	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	165	-0-	-15	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	144	1	2093	2	Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	164	1	2367	2	Y	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	150	1	2219	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1498	-0-	-662	-0-	175	1	1323	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	1	-0-	-2789	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	2280	N	672	-0-	-1608	-0-	235	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	196	1	1337	2	Y	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	227	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	139	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	271	1	2682	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3236	-0-	136	136	235	1	3001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	3	N	-0-	3	1			1
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	16	1	214	3	N	-0-					1
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	N	-0-					1
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	20	1	218	3	N	-0-					1
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	21	1	224	3	N	-0-					1
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-					1
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-					1
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					1
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	3	N	-0-					1
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-					1
*11	240	N	237	-0-	-3	-0-	16	1	221	3	N	-0-					1
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

01	14B2 EXT	59	-0-	59	161	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	161 X	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	95	-0-	95	103	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	104	-0-	104	207	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	230 X	23	-0-	-207	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	99	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		21	-0-	21	37	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
05	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19 6	1 9	243	3	N	5	6	1			2
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	17	1	220	3	N	-0-	1	1			1
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	19 1	1 9	237	3	N	1	1	1			1
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	21 10	1 9	231	3	N	9	2	1			8
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	235	3	N	8	8	1			8
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	224	3	N	2	6	1			4
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	234	3	N	2	4	1			2
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	18 2	1 9	230	3	N	2	2	1			2
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	235	3	N	2	1	1			3
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	225	3	N	2	4	1			1
*11	240	N	226	-0-	-14	-0-	15 3	1 9	208	3	N	3	2	1			2
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	173	3	N	3	5	1			2
							3	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	15	1	163	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	24	1	151	3	N	1					2
							1	9									
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	162	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	154	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					1
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					1
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					1
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					1
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					1
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					1
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	N	-0-					1
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					1
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-					1
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1			1
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	10	3	N	4	2	1			3
							4	9									
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1	2	1			2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	26	1	182	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	34	1	171	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	39	1	184	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	44	1	240	3	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	N	-0-					-0-
09	210	N	41	-0-	-169	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	118	-0-	-122	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-
04	270	N	118	-0-	-152	-0-	19	1	99	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	N	-0-					1
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	N	-0-					1
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	48	1	336	3	N	-0-					1
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	60	1	306	3	N	-0-					1
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	71	1	331	3	N	-0-					1
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	47	1	342	3	N	-0-					1
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	69	1	374	3	N	-0-					1
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	46	1	308	3	N	1					2
							1	9									
09	390	N	34	-0-	-356	-0-	3	1	31	3	N	-0-	1	1			1
10	403	N	69	-0-	-334	-0-	4	1	65	3	N	-0-					1
*11	330	N	267	-0-	-63	-0-	22	1	245	3	N	-0-					1
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	266	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
04	270	N	33	-0-	-237	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	1					1
							1	9									
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	53	1	878	3	N	-0-					1
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	N	9					10
							10	9									
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	3					3
							3	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			2
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					2
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	9					11
							10	9									
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	61	1	406	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	178	3	N	22	20	1			10
							24	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	13	8	1			15
							14	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-	10	1			5
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	16	1	174	3	N	-0-	4	1			1
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	17	1	182	3	N	-0-	1	1			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	238	3	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					3
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	2	1			1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					1
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					1
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					1
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-					1
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					1
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	1					2
							1	9									
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	38	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	27	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	7	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 6 RRCID -> 152120 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-159	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	8	-0-	-188	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	N	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	N	-0-					-0-
						203	3									
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	1					2
							1	9									
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	11	1	157	3	N	-0-					2
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					2
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-					2
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	43	1	250	3	N	-0-					2
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	3	N	-0-					2
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	N	-0-					2
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	54	1	230	3	N	1					3
							1	9									
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	36	1	240	3	N	2	1	1			4
							2	9									
*11	270	N	108	-0-	-162	-0-	11	1	97	3	N	-0-	1	1			3
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	138	-0-	-12	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	759	3	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	3	N	-0-					-0-
05	806	N	675	-0-	-131	-0-	24	1	651	3	N	-0-					-0-
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	24	1	633	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	940	3	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	670	3	N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	541	-0-	-239	-0-	21	1	520	3	N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 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	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	3	N	-0-	1	1			2
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-					2
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	N	-0-	1	1			1
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	292	3	N	3					4
							3	9									
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	46	1	270	3	N	1					5
							1	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	44	1	277	3	N	-0-	2	1			3
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	34	1	274	3	N	-0-					3
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	68	1	289	3	N	1					4
							1	9									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	3	N	-0-	1	1			3
*11	300	N	288	-0-	-12	-0-	28	1	260	3	N	-0-	1	1			2
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	17	1	99	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	23	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	16	1	283	3	N	-0-					1
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	17	1	254	3	N	-0-					1
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	3	N	-0-					1
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	26	1	266	3	N	-0-					1
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	33	1	273	3	N	-0-					1
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	43	1	253	3	N	-0-					1
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	N	-0-					1
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	32	1	260	3	N	-0-					1
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	69	1	293	3	N	-0-					1
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	36	1	235	3	N	-0-					1
*11	270	N	226	-0-	-44	-0-	22	1	204	3	N	-0-					1
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					1
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	N	-0-					1
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					1
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					1
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					1
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	3	N	-0-					1
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					1
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	104	1	23	3	N	-0-					1
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					1
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					1
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					2
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					2
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-					2
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	N	-0-					2
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					2
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	3	N	-0-					2
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	N	-0-					2
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	75	3	N	2					4
							2	9									
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	77	3	N	4	4	1			4
							4	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					4
*11	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	11	3	N	1					5
							1	9									
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	-0-			1
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-			1
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-			1
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	17	1	207	3	Y	-0-			1
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	3	Y	-0-			1
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	19	1	210	3	Y	-0-			1
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-			1
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	3	Y	-0-			1
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	20	1	204	3	Y	-0-			1
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-			1
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-			1
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	799	-0-	-69	-0-	40	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	58	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	70	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	63	1	749	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	63	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	687	-0-	-123	-0-	58	1	629	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	60	1	628	3	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	122	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	120	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	81	1	556	3	Y	-0-					-0-
*11	840	N	584	-0-	-256	-0-	39	1	545	3	Y	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	76	1	673	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	26	1	413	3	N	-0-					1
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	N	-0-					1
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	28	1	380	3	N	-0-					1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	N	-0-					1
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	N	-0-					1
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					1
08	465	N	371	-0-	-94	-0-	25	1	346	3	N	-0-					1
09	420	N	237	-0-	-183	-0-	28	1	209	3	N	-0-					1
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-					1
							299	3									
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-126	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	547	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	65	1	518	3	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	64	1	498	3	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	3	N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	3	N	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	3	N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	166	3	N	6	6	1			3
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	12	1	153	3	N	-0-	1	1			2
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	N	-0-	1	1			1
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					1
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					1
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					1
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					1
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	N	-0-					1
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	3	N	-0-					1
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					1
*11	210	N	179	-0-	-31	-0-	12	1	167	3	N	-0-					1
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	671	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	701	3	N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	3	N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	48	1	690	3	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	48	1	666	3	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	82	1	654	3	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	637	3	N	-0-					-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	59	1	611	3	N	-0-					-0-
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	54	1	600	3	N	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	3	N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	635	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-		-0-		9	1	116	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-		-0-		8	1	106	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-		-0-		15	1	109	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-		-0-		21	1	105	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-		-0-		22	1	105	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-		-0-		15	1	109	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-		-0-		21	1	112	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-		-0-		17	1	112	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3		-0-		9	1	108	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-		-0-		7	1	118	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	117	-0-	-3		-0-		10	1	107	3	N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-		-0-		6	1	114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20		-0-		1	1	7	3	N	3	10	1			3
									3	9									
02	28	N	6	-0-	-22		-0-		6	3			N	-0-	1	1			2
03	11	N	7	-0-	-4		-0-		1	1	6	3	N	-0-	1	1			1
04	11	N	8	-0-	-3		-0-		1	1	7	3	N	-0-	1	1			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-		-0-		1	1	7	3	N	5	2	1			3
									6	9									
06	7	N	7	-0-	-0-		-0-		1	1	6	3	N	-0-	2	1			1
07	6	N	6	-0-	-0-		-0-		6	3			N	-0-	1	1			-0-
08	14	N	6	-0-	-8		-0-		6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1		-0-		1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-		-0-		1	1	7	3	N	59	44	1			15
									65	9									
*11	7	N	7	-0-	-0-		-0-		7	3			N	-0-	10	1			5
*12	5	N	5	-0-	-0-		-0-		5	3			N	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	797	-0-	-257		-0-		55	1	742	3	N	-0-					1
02	1085	N	1085	-0-	-0-		-0-		79	1	1006	3	N	-0-					1
03	961	N	953	-0-	-8		-0-		118	1	835	3	N	-0-					1
04	1061	N	1061	-0-	-0-		-0-		174	1	887	3	N	-0-					1
05	1209	N	1151	-0-	-58		-0-		202	1	949	3	N	-0-					1
06	1110	N	1110	-0-	-0-		-0-		135	1	975	3	N	-0-					1
07	1216	N	1216	-0-	-0-		-0-		189	1	1027	3	N	-0-					1
08	1207	N	1207	-0-	-0-		-0-		156	1	1045	3	N	5					6
									6	9									
09	1110	N	118	-0-	-992		-0-		9	1	109	3	N	-0-	3	1			3
10	1309	N	1309	-0-	-0-		-0-		75	1	1234	3	N	-0-					3
*11	1170	N	872	-0-	-298		-0-		73	1	798	3	N	1					4
									1	9									
*12	1061	N	1061	-0-	-0-		-0-		57	1	1004	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	27	1	139	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	1					1
							1	9									
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	59	1	801	3	N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	55	1	695	3	N	-0-					-0-
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	87	1	610	3	N	-0-					-0-
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	118	1	601	3	N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	149	1	699	3	N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	78	1	566	3	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	121	1	659	3	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	111	1	745	3	N	2					2
							2	9									
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	38	1	438	3	N	-0-	1	1			1
10	775	N	619	-0-	-156	-0-	35	1	584	3	N	-0-					1
*11	840	N	570	-0-	-270	-0-	47	1	522	3	N	1					2
							1	9									
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	982	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	32	1	161	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	34	1	162	3	N	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	13	1	84	3	N	1					1
							1	9									
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	3	N	-0-					1
*11	90	N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	3	N	-0-					1
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	243	3	N	5	6	1			3
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	215	3	N	6	3	1			6
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	220	3	N	8	7	1			7
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	207	3	N	8	8	1			7
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	205	3	N	7	7	1			7
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	189	3	N	4	6	1			5
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	200	3	N	6	6	1			5
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	195	3	N	4	4	1			5
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	171	3	N	4	2	1			7
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	176	3	N	6	10	1			3
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	165	3	N	6	5	1			4
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	159	3	N	18	5	1			17

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	13	1	350	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					-0-
							417	3									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	-0-					-0-
							402	3									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	3	2	N	-0-					-0-
							405	3									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	7	2	N	-0-					-0-
							366	3									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	8	2	N	-0-					-0-
							410	3									
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	15	1	4	2	N	-0-					-0-
							368	3									
*11	390	N	368	-0-	-22	-0-	14	1	2	2	N	-0-					-0-
							352	3									
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	-0-					-0-
							363	3									

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	42	1	264	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	198	1	246	3	N	5					5
							6	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-	2	1			2
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	41	1	290	3	N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	52	1	265	3	N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	65	1	303	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	N	1					1
							1	9									
09	360	N	4	-0-	-356	-0-	3	3	1	9	N	1	1	1			1
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	20	1	323	3	N	-0-					1
*11	390	N	337	-0-	-53	-0-	28	1	309	3	N	-0-					1
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	21	1	551	3	N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	20	1	503	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	545	3	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	20	1	553	3	N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	20	1	517	3	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	3	N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	45	1	477	3	N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	22	1	532	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	521	-0-	-19	-0-	20	1	501	3	N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	20	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	650	3	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	600	3	N	-0-					-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	87	1	611	3	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	118	1	598	3	N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	127	1	596	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	84	1	606	3	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	112	1	606	3	N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	90	1	602	3	N	2					2
							2	9									
09	690	N	447	-0-	-243	-0-	36	1	409	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	713	N	306	-0-	-407	-0-	17	1	289	3	N	-0-					2
*11	660	N	492	-0-	-168	-0-	41	1	451	3	N	-0-					2
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	12	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	2					2
							2	9									
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					1
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	18	1	246	3	N	-0-					1
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	25	1	248	3	N	-0-					1
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	N	-0-					1
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	42	1	245	3	N	-0-					1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	N	-0-					1
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	31	1	254	3	N	-0-					1
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	57	1	240	3	N	-0-					1
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	N	-0-					1
*11	270	N	240	-0-	-30	-0-	23	1	215	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	N	1	5	1			2
							1	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	N	5	2	1			5
							6	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	3	N	-0-	3	1			2
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	39	1	435	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	496	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	45	1	428	3	N	-0-					1
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	N	-0-					1
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	35	1	458	3	N	-0-					1
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	73	1	468	3	N	1					2
							1	9									
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	44	1	477	3	N	-0-	1	1			1
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	3	N	-0-					1
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	N	-0-					1
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	32	1	482	3	N	-0-					1
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	38	1	537	3	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	50	1	502	3	N	1					1
							1	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	63	1	520	3	N	-0-					1
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	82	1	481	3	N	-0-					1
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	64	1	407	3	N	-0-					1
08	589	N	352	-0-	-237	-0-	39	1	313	3	N	-0-					1
09	570	N	317	-0-	-253	-0-	61	1	256	3	N	-0-					1
10	465	N	306	-0-	-159	-0-	40	1	265	3	N	1					2
							1	9									
*11	330	N	283	-0-	-47	-0-	28	1	255	3	N	-0-					2
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	47	3	N	1	9	1			3
							1	9									
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	N	-0-	1	1			2
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-	1	1			1
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					1
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					1
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					1
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					1
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					1
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	27	17	1			11
							30	9									
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-	7	1			4
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	1	2	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	8	1	213	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	228	-0-	-12	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	151	3	N	18	10	1			8
							20	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	4	4	1			8
							4	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	2	6	1			4
							2	9									
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	143	3	N	1	3	1			2
							1	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	167	3	N	2	1	1			2
							2	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	58	-0-	-66	-0-		3	1	55	3	N	-0-	1	1			1
02	84	N	59	-0-	-25	-0-		4	1	55	3	N	-0-					1
03	93	N	79	-0-	-14	-0-		5	1	73	3	N	1	1	1			1
								1	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-		9	1	88	3	N	-0-					1
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-		12	1	99	3	N	2					3
								2	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-		15	1	86	3	N	1					4
								1	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-		14	1	86	3	N	-0-	2	1			2
08	124	N	99	-0-	-25	-0-		11	1	88	3	N	-0-					2
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-		18	1	75	3	N	1					3
								1	9									
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-		13	1	85	3	N	-0-	1	1			2
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-		8	1	71	3	N	-0-	1	1			1
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-		9	1	68	3	N	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-		3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-		2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-		2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-		3	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-		3	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-		3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-		2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-		9	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-		4	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-		2	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "H' WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	10	1	125	3	N	2	6	1			2
								2	9									
02	140	N	121	-0-		-19	-0-	9	1	112	3	N	-0-	1	1			1
03	155	N	131	-0-		-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-	1	1			-0-
04	128	N	128	-0-		-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-		-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-		-0-	-0-	12	1	117	3	N	1					1
								1	9									
07	133	N	133	-0-		-0-	-0-	9	1	123	3	N	1	1	1			1
								1	9									
08	133	N	133	-0-		-0-	-0-	9	1	123	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	164	N	164	-0-		-0-	-0-	22	1	141	3	N	1					2
								1	9									
10	137	N	137	-0-		-0-	-0-	11	1	125	3	N	1	2	1			1
								1	9									
*11	124	N	124	-0-		-0-	-0-	8	1	115	3	N	1	1	1			1
								1	9									
*12	122	N	122	-0-		-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	383	-0-		-20	-0-	28	1	352	3	N	3	5	1			2
								3	9									
02	364	N	357	-0-		-7	-0-	25	1	330	3	N	2	1	1			3
								2	9									
03	403	N	394	-0-		-9	-0-	29	1	361	3	N	4	3	1			4
								4	9									
04	391	N	391	-0-		-0-	-0-	32	1	355	3	N	4	4	1			4
								4	9									
05	403	N	398	-0-		-5	-0-	34	1	360	3	N	4	4	1			4
								4	9									
06	390	N	382	-0-		-8	-0-	36	1	344	3	N	2	3	1			3
								2	9									
07	395	N	395	-0-		-0-	-0-	27	1	365	3	N	3	3	1			3
								3	9									
08	403	N	393	-0-		-10	-0-	28	1	363	3	N	2	2	1			3
								2	9									
09	446	N	446	-0-		-0-	-0-	60	1	384	3	N	2	1	1			4
								2	9									
10	403	N	386	-0-		-17	-0-	32	1	350	3	N	4	6	1			2
								4	9									
*11	390	N	350	-0-		-40	-0-	23	1	323	3	N	4	3	1			3
								4	9									
*12	362	N	362	-0-		-0-	-0-	26	1	323	3	N	12	3	1			12
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	N	2					2
							2	9									
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					2
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-	1	1			1
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	49	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	453	-0-	-12	-0-	33	1	412	3	N	7	16	1			7
							8	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	N	12	6	1			13
							13	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	N	22	17	1			18
							24	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	N	23	22	1			19
							25	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	413	3	N	19	19	1			19
							21	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	N	15	18	1			16
							17	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	16	18	1			14
							18	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	N	16	13	1			17
							18	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	60	1	380	3	N	13	6	1			24
							14	9									
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	32	1	351	3	N	17	31	1			10
							19	9									
*11	450	N	348	-0-	-102	-0-	22	1	311	3	N	14	13	1			11
							15	9									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	N	-0-	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-21	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	4	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	3	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	429	3	59	9	Y	54	6	1			48
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	Y	55	27	1			76
							61	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	42	61	1			57
							46	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	246	3	Y	44	61	1			40
							48	9									
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	39	1	226	3	Y	30	30	1			40
							33	9									
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	32	1	193	3	Y	26					66
							29	9									
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	26	1	180	3	Y	36	31	1			71
							40	9									
*11	300	N	197	-0-	-103	-0-	24	1	161	3	Y	11	42	1			40
							12	9									
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	9	29	1			20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	25	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	133	-0-	-17	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32 14	1 9	393	3	N	13	13	1			6
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	N	-0-	2	1			4
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	3	N	-0-	2	1			2
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	34	1	380	3	N	-0-	1	1			1
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	36	1	386	3	N	-0-					1
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	39	1	372	3	N	-0-					1
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	N	-0-					1
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	30	1	388	3	N	-0-					1
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	408	3	N	-0-					1
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					1
*11	390	N	376	-0-	-14	-0-	25	1	351	3	N	-0-					1
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	22	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	131	-0-	-19	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 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	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	6	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	65	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	76	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	78	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	69	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	63	1	435	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	469	-0-	-41	-0-	61	1	408	3	Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	59	1	405	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	50	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	40	1	278	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	300	-0-	-30	-0-	39	1	261	3	Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		24	-0-	24	24	3	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	3	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	37	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	255	-0-	-15	-0-	33	1	222	3	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	160	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	224	N	94	-0-	-130	-0-	6	1	88	3	N	-0-					2
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-	1	1			1
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	1					2
							1	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					2
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	9	1	123	3	N	-0-	1	1			1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	1					2
							1	9									
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	14	1	106	3	N	-0-	1	1			1
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	3	N	-0-					1
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					1
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-					1
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-3	-0-	35	1	551	3	N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	38	1	539	3	N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	37	1	524	3	N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	38	1	546	3	N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	38	1	531	3	N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	78	1	623	3	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	3	N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	49	1	506	3	N	-0-					-0-
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	45	1	500	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	536	-0-	-64	-0-	41	1	495	3	N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	23	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	23	1	148	2	Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	2	Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	25	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	34	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	37	1	176	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	25	1	179	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	3	N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	22	1	146	3	N	1					1
							1	9									
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	14	1	157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	N	-0-					1
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	1					2
							1	9									
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-7	-0-	25	1	309	3	N	-0-	1	1			-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	21	1	277	3	N	1					1
							1	9									
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	24	1	308	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	27	1	300	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	29	1	307	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	31	1	290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	24	1	315	3	N	-0-					1
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	3	N	-0-					1
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	330	N	326	-0-	-4	-0-	22	1	302	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	N	9	2	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-	3	1			5
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					5
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-	3	1			2
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	3	N	-0-	1	1			1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	3					4
							3	9									
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	13	1	74	3	N	2					6
							2	9									
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-	2	1			4
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	3	N	-0-					4
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	13	1	54	3	N	-0-					4
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-	1	1			3
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-	1	1			2
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	40	3	N	-0-	1	1			2
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					2
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-	1	1			1
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					1
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	1					2
							1	9									
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					2
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-	1	1			1
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					1
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					1
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	375	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	N	-0-	1	1			1
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	N	13	5	1			9
							14	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	N	6	9	1			6
							7	9									
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	34	1	368	3	N	4	5	1			5
							4	9									
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	36	1	343	3	N	3	4	1			4
							3	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	388	3	N	3	4	1			3
							3	9									
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	28	1	367	3	N	4	3	1			4
							4	9									
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	48	1	309	3	N	2	1	1			5
							2	9									
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	29	1	321	3	N	4	7	1			2
							4	9									
*11	390	N	336	-0-	-54	-0-	22	1	310	3	N	4	3	1			3
							4	9									
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					1
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					1
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					1
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-39	-0-	2	1	20	3	N	1	9	1			3
							1	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	7	3	1			7
							8	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	460	3	N	8	8	1			7
							9	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	N	2	6	1			3
							2	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	N	13	6	1			10
							14	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	N	13	11	1			12
							14	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	N	6	11	1			7
							7	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-	4	1			3
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	N	4	2	1			5
							4	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	4	7	1			2
*11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-					2
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-					2
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	3	N	-0-					2
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	3	N	-0-					2
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	33	1	157	3	N	-0-					2
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-					2
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	N	-0-					2
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	N	17					19
							19	9									
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	12	1	138	3	N	9	14	1			14
							10	9									
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	N	-0-					14
*11	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	148	3	N	4					18
							4	9									
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	64	1	858	3	N	-0-					2
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	57	1	725	3	N	-0-					2
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	91	1	641	3	N	-0-					2
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	121	1	616	3	N	-0-					2
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	165	1	773	3	N	-0-					2
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	101	1	726	3	N	-0-					2
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	126	1	686	3	N	-0-					2
08	930	N	728	-0-	-202	-0-	94	1	628	3	N	5					7
							6	9									
09	840	N	308	-0-	-532	-0-	25	1	283	3	N	-0-	4	1			3
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	843	3	N	-0-					3
*11	690	N	645	-0-	-45	-0-	54	1	590	3	N	1					4
							1	9									
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	3	N	-0-	2	1			3
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	737	3	N	-0-					3
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	748	3	N	-0-	2	1			1
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	65	1	653	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	82	1	681	3	N	-0-					1
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	107	1	625	3	N	-0-					1
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	101	1	643	3	N	-0-					1
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	81	1	657	3	N	-0-					1
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	131	1	556	3	N	-0-					1
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	91	1	601	3	N	-0-					1
*11	720	N	652	-0-	-68	-0-	64	1	588	3	N	-0-					1
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	75	1	589	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	317	3	N	-0-					1
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	17	1	252	3	N	-0-					1
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	N	-0-					1
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	26	1	263	3	N	-0-					1
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	3	N	-0-					1
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	42	1	248	3	N	1					2
							1	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	3	N	-0-					2
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	3	N	-0-					2
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	72	1	304	3	N	-0-					2
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	39	1	256	3	N	-0-					2
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					2
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	25	1	177	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	33	1	168	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	36	1	170	3	N	-0-					-0-
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	N	1					1
							1	9									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					1
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	N	-0-					1
*11	240	N	191	-0-	-49	-0-	16	1	173	3	N	2					3
							2	9									
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 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	651	N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	3	N	-0-	4	1			7
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	36	1	535	3	N	-0-					7
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	40	1	557	3	N	-0-	4	1			3
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	59	1	588	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	609	3	N	2					5
							2	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	97	1	569	3	N	1					6
							1	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	92	1	583	3	N	2	3	1			5
							2	9									
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	73	1	592	3	N	-0-					5
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	156	1	660	3	N	-0-					5
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	94	1	620	3	N	-0-	2	1			3
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	3	N	-0-	1	1			2
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	73	1	578	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-	3	1			6
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3	1			3
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	1	1			2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					3
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					2
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	3	N	-0-					2
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1			1
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

01	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	N	-0-	1	1			1
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	12	1	181	3	N	-0-					1
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	18	1	183	3	N	-0-					1
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	3	N	-0-					1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	N	-0-					1
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	N	-0-					1
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	23	1	186	3	N	-0-					1
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	N	-0-					1
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	26	1	173	3	N	-0-					1
*11	210	N	181	-0-	-29	-0-	18	1	163	3	N	-0-					1
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	N	-0-					1
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	-0-					1
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	N	-0-					1
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	-0-					1
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-					1
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	-0-					1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-					1
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					1
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	41	1	191	3	N	-0-					1
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	N	-0-					1
*11	210	N	205	-0-	-5	-0-	18	1	187	3	N	-0-					1
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	98	1	892	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	81	1	789	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	89	1	808	3	N	-0-					2
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	103	1	804	3	N	-0-	1	1			1
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	99	1	833	3	N	-0-					1
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	104	1	800	3	N	-0-					1
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	89	1	892	3	N	-0-					1
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	88	1	852	3	N	-0-					1
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	158	1	727	3	N	-0-					1
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	108	1	801	3	N	-0-					1
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	797	3	N	-0-					1
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-69	-0-	21	1	375	3	N	-0-					1
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	24	1	355	3	N	-0-					1
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	27	1	381	3	N	-0-					1
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	33	1	335	3	N	-0-					1
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	41	1	338	3	N	-0-					1
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	53	1	309	3	N	-0-					1
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	N	-0-					1
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	N	-0-					1
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	74	1	313	3	N	-0-					1
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	55	1	362	3	N	-0-					1
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	3	N	-0-					1
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	753	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	70	1	679	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	81	1	740	3	N	-0-					2
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	90	1	698	3	N	-0-	1	1			1
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	85	1	718	3	N	-0-					1
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	88	1	674	3	N	-0-					1
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	70	1	702	3	N	-0-					1
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	71	1	686	3	N	-0-					1
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	134	1	614	3	N	-0-					1
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	94	1	693	3	N	-0-					1
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	707	3	N	-0-					1
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	66	1	734	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	1					2
							1	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	N	-0-					2
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	44	1	438	3	N	-0-					2
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	3	N	-0-					2
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	69	1	405	3	N	-0-					2
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	3	N	-0-					2
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	44	1	354	3	N	-0-					2
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	81	1	343	3	N	3					5
							3	9									
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	391	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	378	3	N	-0-	1	1			4
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	364	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 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	403	N	386	-0-	-17	-0-	20	1	366	3	N	-0-					1
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	N	-0-					1
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	N	-0-					1
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	N	-0-					1
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	-0-					1
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	325	3	N	-0-					1
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	59	1	378	3	N	-0-					1
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	3	N	-0-					1
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	74	1	311	3	N	1					2
							1	9									
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	52	1	344	3	N	-0-					2
*11	390	N	356	-0-	-34	-0-	35	1	321	3	N	-0-					2
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	11	5	1			6
							12	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	7	4	1			9
							8	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	3	7	1			5
							3	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	6	6	1			5
							7	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	4	5	1			4
							4	9									
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	17	1	160	3	N	3	4	1			3
							3	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	4	4	1			3
							4	9									
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	10	1	128	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	N	2	1	1			4
							2	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	4	6	1			2
							4	9									
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	4	3	1			3
							4	9									
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-	2	1			3
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					3
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-	2	1			1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	107	3	N	1					2
							1	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	17	1	99	3	N	-0-					2
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-	1	1			1
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-					1
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	-0-					1
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	16	1	103	3	N	-0-					1
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	N	-0-					1
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-	2	1			4
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	3	N	-0-					4
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-	2	1			2
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-	1	1			1
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	81	3	N	1					2
							1	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	12	1	72	3	N	2					4
							2	9									
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	N	-0-					3
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-					3
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	3	N	-0-	1	1			2
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-	1	1			1
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			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-	2	1			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	250	-0-	-20	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-	1	1			2
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					2
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-	1	1			1
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					1
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	2					3
							2	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-					3
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-	1	1			2
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	2					4
							2	9									
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	N	-0-					4
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-	1	1			3
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-	1	1			2
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-34	-0-	17	1	445	3	N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	17	1	419	3	N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	17	1	459	3	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	N	1					1
							1	9									
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	17	1	452	3	N	-0-					1
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	16	1	426	3	N	-0-					1
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	451	3	N	-0-					1
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	N	-0-					1
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	-0-					1
*11	480	N	393	-0-	-87	-0-	15	1	378	3	N	-0-					1
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-	1	1			1
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					1
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	24	1	240	3	N	-0-					1
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-					1
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	N	-0-					1
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	231	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	28	1	227	3	N	-0-					1
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	46	1	196	3	N	-0-					1
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	32	1	209	3	N	-0-					1
*11	240	N	233	-0-	-7	-0-	23	1	210	3	N	-0-					1
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	1	1			1
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					1
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	1	1			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	6					6
							7	9									
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-	2	1			4
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					4
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					4
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-	1	1			3
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-	1	1			2
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	5	1	72	3	N	-0-					2
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-	1	1			1
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	N	-0-					1
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	3	N	-0-					1
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					1
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					1
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					1
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	716	-0-	-28	-0-	53	1	663	3	N	-0-	1	1			-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	46	1	600	3	N	1					1
							1	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	47	1	523	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	55	1	592	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	64	1	609	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	1	1	1			1
							668	3	1	9							
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	50	1	656	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	93	1	1	2	N	-0-					1
							596	3									
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	56	1	618	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	690	N	643	-0-	-47	-0-	43	1	599	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	589	3	N	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	3	N	-0-	1	1			-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	25	1	334	3	N	1					1
							1	9									
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	31	1	348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	33	1	356	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	36	1	340	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	27	1	348	3	N	1					1
							1	9									
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	49	1	311	3	N	-0-					1
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	30	1	325	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	360	N	337	-0-	-23	-0-	22	1	313	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	94	3	N	-0-					1
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	9	1	89	3	N	-0-					1
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					1
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					1
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	3	N	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					1
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					1
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					1
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	19	1	86	3	N	-0-					1
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	3	N	-0-					1
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					1
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	70	3	N	-0-	1	1			1
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					1
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					1
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					1
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					1
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					1
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					1
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-	2	1			4
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					4
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-	2	1			2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-	1	1			1
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					1
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	3	N	-0-					1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					1
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					1
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	N	-0-					1
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					1
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					1
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-	4	1			6
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-					6
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	3	N	1	4	1			3
							1	9									
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-	1	1			2
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	2					4
							2	9									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	47	3	N	2					6
							2	9									
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-	2	1			4
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					4
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	3	N	-0-					4
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-	1	1			3
*11	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-	1	1			2
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 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	279	N	190	-0-	-89	-0-	10	1	180	3	N	-0-					1
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	11	1	160	3	N	-0-					1
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-					1
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-					1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	3	N	-0-					1
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	N	-0-					1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	N	-0-					1
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	42	1	176	3	N	-0-					1
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	N	-0-					1
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					1
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	19	1	483	3	N	-0-					1
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	19	1	512	3	N	1					2
							1	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	3	N	-0-	1	1			1
05	558	N	272	-0-	-286	-0-	10	1	262	3	N	-0-					1
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	15	1	397	3	N	-0-					1
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	3	N	-0-					1
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					1
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	34	1	365	3	N	-0-					1
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	15	1	376	3	N	-0-					1
*11	420	N	370	-0-	-50	-0-	14	1	356	3	N	-0-					1
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	166	3	N	-0-					1
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	10	1	155	3	N	-0-					1
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	12	1	168	3	N	-0-					1
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	15	1	149	3	N	-0-					1
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	N	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	N	-0-					1
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-					1
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	3	N	-0-					1
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	37	1	156	3	N	-0-					1
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	24	1	156	3	N	-0-					1
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	3	N	-0-					1
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	90	1	813	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	754	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	87	1	792	3	N	-0-					2
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	92	1	718	3	N	-0-	1	1			1
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	93	1	787	3	N	-0-					1
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	98	1	754	3	N	-0-					1
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	N	-0-					1
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	83	1	804	3	N	-0-					1
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	158	1	724	3	N	-0-					1
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	103	1	763	3	N	-0-					1
*11	870	N	844	-0-	-26	-0-	74	1	770	3	N	-0-					1
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	71	1	793	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

01	310	N	153	-0-	-157	-0-	8	1	145	3	N	-0-					1
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					1
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-					1
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	N	-0-					1
05	248	N	116	-0-	-132	-0-	12	1	104	3	N	-0-					1
06	300	N	62	-0-	-238	-0-	9	1	53	3	N	-0-					1
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	3					4
							3	9									
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	3	N	-0-					4
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	3	N	-0-					4
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	N	-0-	1	1			3
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-	1	1			2
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	3					3
							3	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	N	-0-					3
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	3	N	-0-	1	1			2
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	N	-0-					2
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	3	N	-0-					2
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	3	N	-0-	1	1			1
*11	240	N	239	-0-	-1	-0-	23	1	215	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					2
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					2
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	1	1			1
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					1
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					1
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					1
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					1
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					1
*11	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-12	-0-	15	1	376	3	N	-0-					1
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	13	1	331	3	N	-0-					1
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	14	1	367	3	N	1					2
							1	9									
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	13	1	355	3	N	-0-	1	1			1
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	N	-0-					1
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	13	1	341	3	N	-0-					1
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	N	-0-					1
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	32	1	322	3	N	-0-					1
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	N	-0-					1
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	14	1	339	3	N	-0-					1
*11	330	N	329	-0-	-1	-0-	13	1	316	3	N	-0-					1
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-	2	1			4
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	3	N	-0-					4
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-	2	1			2
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	N	-0-	1	1			1
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	2					3
							2	9									
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	N	-0-					3
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-	1	1			2
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-					2
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	3	N	-0-					2
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-	1	1			1
*11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	75	3	N	3	1	1			3
							3	9									
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	491	-0-	-36	-0-	29	1	461	3	N	1	3	1			3
							1	9									
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	30	1	458	3	N	-0-					3
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	33	1	467	3	N	-0-	2	1			1
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	30	1	428	3	N	1					2
							1	9									
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	32	1	456	3	N	-0-					2
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	477	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	500	3	N	1					3
							1	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	442	3	N	-0-	1	1			2
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	39	1	403	3	N	-0-	1	1			1
10	558	N	465	-0-	-93	-0-	39	1	426	3	N	-0-					1
*11	480	N	429	-0-	-51	-0-	33	1	396	3	N	-0-					1
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					1
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	2	1	30	3	N	-0-					1
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					1
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					1
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					1
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					1
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					1
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 20 RRCID -> 158571 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-					1
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					1
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	N	-0-					1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					1
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	3	N	-0-					1
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	26	1	151	3	N	2					3
							2	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	3	N	-0-	1	1			2
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	19	1	156	3	N	-0-					2
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	N	-0-					2
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	23	1	153	3	N	-0-	1	1			1
*11	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	152	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	3	N	-0-					1
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	3	N	-0-					1
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					1
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					1
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	N	-0-					1
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-					1
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	N	-0-					1
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	42	1	195	3	N	-0-					1
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	13	1	100	3	N	-0-					1
*11	180	N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	3	N	-0-					1
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	65	3	N	-0-					1
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					1
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					1
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					1
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	1					2
							1	9									
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					2
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					2
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	8	1	35	3	N	-0-					2
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					2
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					2
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-19	-0-	121	1	448	3	N	1					55
							1	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	129	1	409	3	N	1	41	1			15
							1	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	123	1	471	3	N	3					18
							3	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	121	1	446	3	N	7	14	1			11
							8	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	123	1	468	3	N	3	9	1			5
							3	9									
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	120	1	443	3	N	4					9
							4	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	135	1	449	3	N	2	6	1			5
							2	9									
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	133	1	435	3	N	2					7
							2	9									
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	151	1	402	3	N	-0-	5	1			2
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	143	1	403	3	N	3					5
							3	9									
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	175	1	371	3	N	2	5	1			2
							2	9									
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	139	1	279	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		382	-0-	382	382	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		227	-0-	227	609	5	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		188	-0-	188	797	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		188	-0-	188	985	3	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		178	-0-	178	1163	178	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		162	-0-	162	1325	162	3			Y	-0-					-0-
09	1459	X	134	-0-	-1325	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	338	2	N	-0-					5
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	82	1	349	2	N	-0-					5
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	82	1	356	2	N	-0-					5
04	390	N	201	-0-	-189	-0-	45	1	156	2	N	-0-					5
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					5
06	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					5
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	2	N	-0-					5
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	N	-0-					5
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	2	N	-0-					5
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	32	1	159	2	N	-0-					5
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	2	N	-0-					5
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-20	-0-	15	1	181	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-					1
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	N	-0-					1
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-					1
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	-0-	1	1			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	1					1
							1	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-	1	1			-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	195	-0-	-15	-0-	13	1	181	3	N	1					1
							1	9									
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	14	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

01	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	213	3	N	20	38	1						16
							22	9												
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	15	1	203	3	N	23	12	1						27
							25	9												
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	40	32	1						35
							44	9												
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	N	47	44	1						38
							52	9												
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	N	36	37	1						37
							40	9												
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	N	29	34	1						32
							32	9												
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	27	33	1						26
							30	9												
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	257	3	N	29	24	1						31
							32	9												
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	255	3	N	24	11	1						44
							26	9												
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	36	60	1						20
							40	9												
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	34	29	1						25
							37	9												
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	22	16	1						31
							24	9												

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	1	1			1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-	1	1			-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	2					4
							2	9									
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					4
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-	1	1			3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			4
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	315	-0-	-26	-0-	19	1	296	3	N	-0-					1
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	20	1	298	3	N	-0-					1
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	22	1	315	3	N	-0-					1
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-					1
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	21	1	300	3	N	-0-					-0-
06	330	N	102	-0-	-228	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	310	N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	584	-0-	-36	-0-	45	1	531	3	N	7	38	1			8
							8	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	N	4					12
							4	9									
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	45	1	540	3	N	1					13
							1	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	533	3	N	2					15
							2	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	552	3	N	2	15	1			2
							2	9									
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	41	1	520	3	N	2					4
							2	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	N	3					7
							3	9									
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	45	1	507	3	N	4					11
							4	9									
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	47	1	505	3	N	3	12	1			2
							3	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	N	3					5
							3	9									
*11	540	N	468	-0-	-72	-0-	31	1	433	3	N	4					9
							4	9									
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	537	3	N	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

01	527	N	488	-0-	-39	-0-	64	1	424	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	73	1	371	3	N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	58	1	394	3	N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	59	1	386	3	N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	60	1	404	3	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	60	1	388	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	72	1	397	3	N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	70	1	386	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	91	1	368	3	N	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	75	1	338	3	N	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	124	1	373	3	N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	117	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-					1
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-					1
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	36	1	520	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	34	1	482	3	N	-0-					1
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	35	1	510	3	N	-0-					1
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	35	1	489	3	N	-0-					1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	3	N	-0-					1
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	60	1	466	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	44	1	452	3	N	-0-					1
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	41	1	450	3	N	-0-					1
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	N	-0-					1
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	18	1	142	3	N	-0-					-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-	1	1			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-31	-0-	28	1	435	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	27	1	407	3	N	2					4
							2	9									
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	31	1	447	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	434	3	N	3					6
							3	9									
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	32	1	457	3	N	2	2	1			6
							2	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	N	3	4	1			5
							3	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	55	1	436	3	N	3					8
							3	9									
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	55	1	425	3	N	-0-	2	1			6
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	442	3	N	1	4	1			3
							1	9									
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	40	1	447	3	N	-0-					3
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	474	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	23	1	340	3	N	-0-					1
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	45	1	645	3	N	-0-	1	1			-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	3	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	616	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	76	1	603	3	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	77	1	598	3	N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	56	1	577	3	N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	51	1	569	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	619	-0-	-11	-0-	48	1	571	3	N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-205	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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	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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 131 WELL #: 2 RRCID -> 159677 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	35	-0-	35	35	4	1	31	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	N	-0-					-0-
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	31	1	453	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	3	N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	3	N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	44	1	454	3	N	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	42	1	466	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	487	-0-	-23	-0-	38	1	449	3	N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	Y	-0-					1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	Y	-0-					1
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	Y	-0-					1
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					1
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	Y	-0-					1
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					1
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	-0-					1
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	33	1	373	3	Y	1					2
							1	9									
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					2
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	34	1	355	3	Y	-0-					2
*11	390	N	359	-0-	-31	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					2
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 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	403	N	374	-0-	-29	-0-	24	1	350	3	Y	-0-					1
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					1
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	Y	-0-					1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					1
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	-0-					1
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					1
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	-0-					1
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	32	1	360	3	Y	1					2
							1	9									
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	32	1	327	3	Y	-0-					2
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					2
*11	390	N	330	-0-	-60	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					2
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	3	N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		493	-0-	493	493	37	1	455	3	Y	1					2
							1	9									
02	T. A.		408	-0-	408	901	31	1	377	3	Y	-0-					2
03	T. A.		420	-0-	420	1321	30	1	389	3	Y	1					3
							1	9									
04	T. A.		420	-0-	420	1741	37	1	382	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2134	X	393	-0-	-1741	-0-	33	1	360	3	Y	-0-					3
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-	1	1			2
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	56	1	338	3	Y	-0-					2
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	48	1	338	3	Y	-0-					2
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	81	1	273	3	Y	-0-					2
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					2
*11	360	N	354	-0-	-6	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					2
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	-0-	-10	-0-	34	1	544	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	31	1	470	3	N	-0-					1
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	37	1	521	3	N	-0-					1
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	3	N	-0-					1
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	36	1	505	3	N	-0-					1
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	76	1	604	3	N	-0-					1
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	74	1	573	3	N	-0-					1
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	47	1	485	3	N	-0-					1
10	682	N	512	-0-	-170	-0-	42	1	470	3	N	-0-					1
*11	630	N	515	-0-	-115	-0-	40	1	475	3	N	-0-					1
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	N	1	3	1			3
							1	9									
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	36	1	550	3	N	-0-					3
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	42	1	604	3	N	-0-	2	1			1
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	602	3	N	1					2
							1	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	629	3	N	-0-					2
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	42	1	585	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	74	1	586	3	N	1					3
							1	9									
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	75	1	579	3	N	-0-	1	1			2
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	55	1	562	3	N	-0-	1	1			1
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	51	1	562	3	N	1					2
							1	9									
*11	630	N	614	-0-	-16	-0-	47	1	567	3	N	-0-					2
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	36	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	33	1	225	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	245	-0-	-25	-0-	32	1	213	3	Y	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 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	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	339	3	N	1					2
							1	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	-0-					2
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	24	1	340	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	23	1	227	3	N	-0-					2
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	34	1	281	3	N	-0-					2
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	40	1	236	3	N	-0-					2
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	39	1	248	3	N	-0-					2
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	26	1	211	3	N	-0-					2
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	40	1	171	3	N	1					3
							1	9									
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	25	1	167	3	N	-0-					3
*11	240	N	189	-0-	-51	-0-	19	1	170	3	N	-0-					3
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

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-

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	56	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	56	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	105	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	101	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	98	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	21	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	55	-0-	-162	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					1
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					1
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					1
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					1
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					1
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					1
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					1
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					1
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					1
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					1
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					1
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					1
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					1
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					1
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					1
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					1
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					1
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	29	1	174	2	Y	-0-					1
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	176	2	Y	2					2
							2	9									
*11	210	N	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	2	Y	-0-	1	1			1
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	619	3	N	21	40	1	18	23	9						
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	49	1	650	3	N	28	14	1	32	31	9						
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	632	3	N	40	36	1	36	44	9						
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	50	1	550	3	N	37	41	1	32	41	9						
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	49	1	526	3	N	29	31	1	30	32	9						
06	690	N	567	-0-	-123	-0-	52	1	491	3	N	22	27	1	25	24	9						
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	N	21	26	1	20	23	9						
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	37	1	484	3	N	22	18	1	24	24	9						
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	69	1	440	3	N	18	9	1	33	20	9						
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	657	3	N	38	49	1	22	42	9						
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	753	3	N	44	35	1	31	48	9						
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	56	1	694	3	N	21	18	1	34	23	9						

TOTAL GAS PROD: 7,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	65	1	681	3	N	15					16
							17	9									
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	83	1	587	3	N	1					17
							1	9									
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	82	1	651	3	N	1	16	1			2
							1	9									
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	63	1	649	3	N	6					8
							7	9									
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	72	1	660	3	N	1	8	1			1
							1	9									
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	71	1	619	3	N	3					4
							3	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	614	3	N	1					5
							1	9									
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	65	1	611	3	N	1					6
							1	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	95	1	596	3	N	-0-					6
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	67	1	601	3	N	1	6	1			1
							1	9									
*11	660	N	628	-0-	-32	-0-	48	1	579	3	N	1					2
							1	9									
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	76	1	740	3	Y	-0-					1
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	60	1	578	3	Y	1					2
							1	9									
03	775	N	591	-0-	-184	-0-	58	1	533	3	Y	-0-					2
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	69	1	665	3	Y	2					4
							2	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	90	1	785	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	56	1	494	3	Y	2					2
							2	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	485	3	Y	-0-					2
08	868	N	425	-0-	-443	-0-	47	1	378	3	Y	-0-					2
09	540	N	358	-0-	-182	-0-	34	1	323	3	Y	1					3
							1	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	83	1	795	3	Y	-0-					3
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	81	1	727	3	Y	1					4
							1	9									
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	82	1	747	3	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	81	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	44	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	63	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	363	-0-	-195	-0-	46	1	317	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	113	-0-	-187	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	249	-0-	-111	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					12
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					12
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					12
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					12
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	-0-					12
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					12
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	3	Y	-0-					12
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	3	Y	-0-					12
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-					12
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	29	1	267	3	Y	-0-					12
*11	300	N	281	-0-	-19	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					12
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	10	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	11	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	8	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	7	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	1	1	297	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	1	1	338	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	7	1	325	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	8	1	326	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	3	Y	-0-	1	1			1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	323	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	292	3	1	9	Y	1					2
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	1			2
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-	1	1			1
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

01	496	N	438	-0-	-58	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					1
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	22	1	384	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	19	1	335	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	28	1	313	3	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	15	1	246	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	27	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					1
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	1					1
							1	9									
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	21	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	187	-0-	-61	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	3	N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	45	1	653	3	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	621	3	N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	45	1	644	3	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	648	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	78	1	619	3	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	613	3	N	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	60	1	620	3	N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	55	1	611	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	654	-0-	-6	-0-	50	1	604	3	N	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	59	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	385	-0-	-18	-0-	25	1	360	3	Y	-0-					1
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					1
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	Y	-0-					1
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	-0-					1
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					1
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	Y	-0-					1
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					1
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	1					2
							1	9									
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	34	1	343	3	Y	-0-					2
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					2
*11	360	N	336	-0-	-24	-0-	23	1	313	3	Y	-0-					2
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

01	620	N	547	-0-	-73	-0-	33	1	514	3	N	-0-	1	1			1
02	588	N	451	-0-	-137	-0-	28	1	423	3	N	-0-					1
03	589	N	502	-0-	-87	-0-	33	1	468	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	35	1	496	3	N	-0-					1
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	3	N	-0-					1
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	3	N	-0-					1
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	67	1	535	3	N	-0-					1
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	643	3	N	-0-					1
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	3	N	-0-					1
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	40	1	438	3	N	-0-					1
*11	660	N	559	-0-	-101	-0-	43	1	516	3	N	-0-					1
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		1 1	3	2	N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-		1 1	3	2	N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-		2 2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	3	Y	-0-					1
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	3	Y	-0-					1
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	Y	1					2
							1	9									
04	600	N	497	-0-	-103	-0-	47	1	450	3	Y	-0-					2
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	61	1	534	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	78	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	74	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	77	1	616	3	Y	1					1
							1	9									
09	780	N	455	-0-	-325	-0-	44	1	410	3	Y	1					2
							1	9									
10	713	N	593	-0-	-120	-0-	56	1	537	3	Y	-0-					2
*11	660	N	577	-0-	-83	-0-	58	1	518	3	Y	1					3
							1	9									
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	65	1	587	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	3	N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	237	-0-	-33	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-83	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	231	-0-	-110	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	55	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	213	-0-	-57	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	1	1			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
09	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 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	589	N	577	-0-	-12	-0-	34	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	3	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	59	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	25	1	32	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
*11	570	N	489	-0-	-81	-0-	26	1	463	3	Y	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	173	1	765	2	N	-0-					10
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	134	1	571	2	N	-0-					10
03	961	N	869	-0-	-92	-0-	163	1	706	2	N	-0-					10
04	900	N	622	-0-	-278	-0-	139	1	483	2	N	-0-					10
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					10
06	840	N	149	-0-	-691	-0-	149	2			N	-0-					10
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	113	1	727	2	N	-0-					10
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	185	1	147	2	N	-0-					10
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	150	1	510	2	N	-0-					10
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	183	1	909	2	N	-0-					10
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	197	1	887	2	N	-0-					10
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	179	1	667	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 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	217	N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	7	3	8	9	Y	7					7
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	3	1			4
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	2	1			2
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-	1	1			1
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					1
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					1
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					1
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					1
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	3	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	17	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
*11	120 N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

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.	52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 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	527	N	501	-0-	-26	-0-	50	1	451	3	N	-0-					1
02	476	N	201	-0-	-275	-0-	19	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	321	-0-	-175	-0-	32	1	289	3	N	-0-					1
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	496	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	52	1	438	3	N	-0-					1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	348	3	N	-0-					1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	N	1					2
							1	9									
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	44	1	426	3	N	-0-					2
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	82	1	379	3	N	-0-					2
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	53	1	394	3	N	-0-					2
*11	450	N	206	-0-	-244	-0-	18	1	188	3	N	-0-					2
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	3	N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	456	3	N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	42	1	433	3	N	-0-					-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	39	1	432	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	472	-0-	-38	-0-	36	1	436	3	N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	255	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	150	N	73	-0-	-77	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-	5	1			6
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	24	1	355	3	N	-0-					6
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	27	1	388	3	N	2	5	1			3
							2	9									
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	25	1	360	3	N	-0-					3
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	25	1	367	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	26	1	361	3	N	-0-	1	1			2
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	1					3
							1	9									
08	403	N	203	-0-	-200	-0-	23	1	180	3	N	-0-	1	1			2
09	390	N	112	-0-	-278	-0-	10	1	101	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	1					3
							1	9									
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	2	1	1			4
							2	9									
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	N	10	3	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-15	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	29	1	419	3	N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	397	3	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	3	N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	36	1	375	3	N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	36	1	394	3	N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	91	-0-	-119	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	36	1	511	3	N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	35	1	490	3	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	516	3	N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	3	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	65	1	502	3	N	-0-					-0-
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	42	1	428	3	N	-0-					-0-
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	38	1	419	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	517	-0-	-23	-0-	40	1	477	3	N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	534	3	N	-0-					1
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	32	1	483	3	N	-0-					1
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	3	N	-0-					1
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	3	N	-0-					1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	3	N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	63	1	488	3	N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	45	1	462	3	N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	44	1	489	3	N	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	3	N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	-0-					1
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	30	1	451	3	N	-0-					1
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	N	-0-					1
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	33	1	484	3	N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	34	1	474	3	N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	59	1	466	3	N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	60	1	462	3	N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	43	1	447	3	N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	41	1	449	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	493	-0-	-17	-0-	38	1	455	3	N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	32	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	159	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	139	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	176	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	167	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	191	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	183	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	190	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	223	-0-	-304	-0-	65	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	145	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	144	1	372	3	Y	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	72	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	74	1	214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	18	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	21	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	120	-0-	-30	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	20	1	276	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	3	N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	35	1	274	3	N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	289	-0-	-11	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 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	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	N	2	5	1			2
							2	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	N	-0-	1	1			1
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	23	1	285	3	N	5	1	1			5
							6	9									
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	20	1	219	3	N	-0-	4	1			1
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	20	1	212	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	N	1					1
							1	9									
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	248	-0-	-155	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	101	-0-	-178	-0-	17	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	57	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	82	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	73	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	58	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	344	-0-	-183	-0-	32	1	312	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	222	-0-	-258	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	4	13	1			4
							4	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1	2	1			3
							1	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	4	4	1			3
							4	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	7	5	1			5
							8	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	6	5	1			6
							7	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	5	6	1			5
							6	9									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	5	6	1			4
							6	9									
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	5	4	1			5
							6	9									
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	4	2	1			7
							4	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	6	10	1			3
							7	9									
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	10	6	1			7
							11	9									
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	8	5	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	15	3	N	5	9	1			15
							6	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	8					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	24	15	1			32
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	26					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	24	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	56	1			85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					90
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-42	-0-	26	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	28	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	41	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	77	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	67	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	66	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	68	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	370	-0-	-80	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25 17	1 9	307	3	N	15	29	1			12
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21 19	1 9	281	3	N	17	9	1			20
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	20 25	1 9	255	3	N	23	22	1			21
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	22 26	1 9	242	3	N	24	25	1			20
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	23 22	1 9	248	3	N	20	20	1			20
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	25 17	1 9	237	3	N	15	18	1			17
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18 17	1 9	247	3	N	15	18	1			14
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	243	3	N	16	13	1			17
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	250	3	N	13	6	1			24
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22 22	1 9	243	3	N	20	33	1			11
*11	270	N	259	-0-	-11	-0-	16 19	1 9	224	3	N	17	15	1			13
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	11	1	83	3	N	-0-					1
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-					1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					1
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-					1
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	N	-0-					1
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	N	-0-					1
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	N	-0-					1
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	N	-0-					1
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-					1
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	3	N	-0-					1
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 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	155	N	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-9	-0-	145	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	140	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	142	-0-	-8	-0-	140	1	2	3	Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

01	279	N	274	-0-	-5	-0-	1	1	260	3	Y	12	4	1			8
							13	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	1	1	250	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	5	1	235	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	6	1	237	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	138	3	1	9	Y	1					2
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			2
*11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-	1	1			1
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

01	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	24	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	111	-0-	-69	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 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	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	61	1	1118	3	N	-0-					1
02	1092	N	1087	-0-	-5	-0-	69	1	1018	3	N	-0-					1
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	80	1	1121	3	N	-0-					1
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	104	1	1040	3	N	-0-					1
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	127	1	1059	3	N	-0-					1
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	170	1	994	3	N	-0-					1
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	165	1	1047	3	N	-0-					1
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	138	1	1117	3	N	-0-					1
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	222	1	942	3	N	-0-					1
10	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	151	1	999	3	N	-0-					1
*11	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	104	1	958	3	N	-0-					1
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	123	1	973	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	2	3	N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	3	N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	6	1	1	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	30	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	29	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	57	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	44	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	78	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	129	-0-	-351	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	61	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	72	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	40	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	90	-0-	-313	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	10	-0-	-470	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-39	-0-	19	1	345	3	N	-0-					1
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	21	1	305	3	N	-0-					1
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	24	1	330	3	N	-0-					1
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	30	1	306	3	N	-0-					1
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	36	1	300	3	N	-0-					1
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	46	1	271	3	N	-0-					1
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	3	N	-0-					1
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	34	1	274	3	N	-0-					1
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	55	1	234	3	N	-0-					1
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	35	1	232	3	N	-0-					1
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	3	N	-0-					1
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	347	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	428	-0-	-0-	-0-	95	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	133	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	4	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	129	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	41	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	147	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	139	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	349	-0-	-41	-0-	45	1	304	3	Y	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	47	1	321	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	111	1	763	3	N	8	13	1		21
							9	9								
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	99	1	730	3	N	4				25
							4	9								
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	111	1	883	3	N	7	11	1		21
							8	9								
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	101	1	804	3	N	3				24
							3	9								
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	117	1	924	3	N	6	11	1		19
							7	9								
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	84	1	601	3	N	-0-				19
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	384	3	N	-0-	8	1		11
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	63	1	448	3	N	-0-				11
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	55	1	372	3	N	-0-				11
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	52	1	329	3	N	-0-				11
*11	420	N	349	-0-	-71	-0-	54	1	295	3	N	-0-				11
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	325	3	N	-0-				11

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	-0-	-75	-0-	23	1	243	3	N	-0-					1
02	392	N	170	-0-	-222	-0-	21	1	149	3	N	-0-					1
03	434	N	218	-0-	-216	-0-	24	1	194	3	N	-0-	1	1			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	N	1					1
							1	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	-0-	1	1			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	69	2	N	-0-					1
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	14	1	60	2	N	-0-					1
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	15	1	64	2	N	-0-					1
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	11	1	39	2	N	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-6	-0-	35	1	331	3	Y	-0-					7
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	32	1	264	3	Y	-0-					7
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	56	1	274	3	Y	-0-					7
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					7
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	50	1	339	3	Y	-0-					7
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	47	1	340	3	Y	-0-					7
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-					7
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	69	1	304	3	Y	-0-					7
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	51	1	282	3	Y	-0-					7
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	36	1	283	3	Y	-0-					7
*11	360	N	328	-0-	-32	-0-	39	1	289	3	Y	-0-					7
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 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	496	N	412	-0-	-84	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	139	-0-	-253	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	66	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	46	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	1					1
							1	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	97	1	431	3	Y	-0-					1
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	72	1	401	3	Y	-0-					1
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	3	Y	-0-					1
*11	510	N	429	-0-	-81	-0-	51	1	378	3	Y	-0-					1
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	60	1	378	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	371	1	1988	3	N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	321	1	1774	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	296	1	1858	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2079	-0-	-201	-0-	308	1	1771	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	379	1	1719	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	349	1	1666	3	N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	390	1	1714	3	N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	809	1	1577	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	446	1	1498	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	424	1	1455	3	N	-0-					-0-
*11	2310	N	1911	-0-	-399	-0-	392	1	1519	3	N	-0-					-0-
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	18	1	84	3	N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	17	1	81	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	38	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	20	1	67	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	28	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	38	-0-	-82	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	294	3	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	7	1	199	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	199	3	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					3
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			Y	-0-					3
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					3
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					3
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1					4
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-					4
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					4
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					4
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			Y	-0-					4
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					4
*11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					4
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 3 RRCID -> 166875 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-31	-0-	39	1	488	3	N	-0-	2	1			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	38	1	486	3	N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	42	1	464	3	N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	44	1	474	3	N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	48	1	454	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	483	3	N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	37	1	478	3	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	76	1	485	3	N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	44	1	480	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	484	-0-	-26	-0-	32	1	452	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHURLEY 110 WELL #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	24	1	169	3	N	-0-					-0-
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	16	1	127	3	N	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	25	1	154	3	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	251	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	265	-0-	-5	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	30 1	1 9	209	3	N	1	1	1			1
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	N	-0-					1
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	N	-0-					1
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	N	-0-					1
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	N	-0-					1
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	3	N	-0-					1
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	N	-0-					1
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	43	1	310	3	N	-0-					1
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	328	3	N	-0-					1
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	37	1	236	3	N	-0-					1
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	42	1	233	3	N	-0-					1
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	40	1	238	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	100	3	N	1	6	1			2
							1	9									
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	7	1	91	3	N	-0-	1	1			1
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	83	-0-	-37	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	29	1	410	3	Y	-0-	1	1			1
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	26	1	338	3	Y	-0-					1
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	32	1	412	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					1
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					1
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	33	1	366	3	Y	-0-					1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	3	Y	-0-					1
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	32	1	359	3	Y	-0-					1
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	32	1	327	3	Y	-0-					1
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					1
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					1
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	Y	-0-					1
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	3	Y	-0-					1
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					1
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	3	Y	-0-					1
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					1
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	28	1	311	3	Y	-0-					1
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	Y	-0-					1
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	3	Y	-0-					1
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	-0-					1
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	-0-					1
*11	510	N	457	-0-	-53	-0-	31	1	426	3	Y	-0-					1
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	556	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	-38	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					1
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					1
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					1
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					1
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					1
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					1
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					1
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					1
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					1
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					1
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					1
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		333	-0-	333	348	333	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
05	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					1
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	44	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	42	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	179	-0-	-61	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	4	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					1
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					1
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					1
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					1
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					1
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					1
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					1
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					1
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	Y	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	108	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	25	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	24	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	16	8	1			8
							18	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	452	3	Y	6					14
							7	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	13	23	1			4
							14	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	18	21	1			1
							20	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	23	1	246	3	Y	10					11
							11	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	7	15	1			3
							8	9									
08	372	N	236	-0-	-136	-0-	32	1	195	3	Y	8					11
							9	9									
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	38	1	185	3	Y	6	11	1			6
							7	9									
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	28	1	195	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	447	3	Y	7					9
							8	9									
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*11	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	276	3	N	-0-	1	1			1
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	35	1	256	3	N	-0-					1
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	N	-0-					1
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	N	-0-					1
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	N	3	1	1			3
							3	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	3	N	-0-					3
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	3	N	-0-	1	1			2
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	3	N	-0-					2
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	N	-0-					2
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	43	1	270	3	N	-0-					2
*11	360	N	285	-0-	-75	-0-	44	1	241	3	N	-0-					2
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	273	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 13 RRCID -> 167723 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	6	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	54	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	65	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	73	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	74	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	65	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	62	1	429	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	479	-0-	-1	-0-	62	1	417	3	Y	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	62	1	427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 16 RRCID -> 167726 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	70	-0-	-20	-0-	11	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	225	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	194	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	151	1	944	3	N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	231	1	1326	3	N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	291	1	1316	3	N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	248	1	1183	3	N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	290	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	581	1	1132	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	315	1	1060	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	328	1	1126	3	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	270	1	1046	3	N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	59	1	314	3	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	58	1	320	3	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	55	1	342	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	3	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	64	1	290	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	57	1	271	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	65	1	285	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	126	1	246	3	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	3	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	84	1	287	3	N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	73	1	282	3	N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			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: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 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	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	33	-0-	-387	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	59	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	60	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	50	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	51	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 23 RRCID -> 168136 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 13 RRCID -> 168141 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 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	713	N	519	-0-	-194	-0-	32	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	355	-0-	-205	-0-	26	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	298	-0-	-353	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	90	-0-	-420	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	63	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	128	-0-	-172	-0-	21	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	72	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	56	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	89	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	72	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	92	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	94	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	94	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	54	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	472	-0-	-158	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	3	N	-0-	1	1			1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	N	-0-					1
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	N	-0-					1
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	N	-0-					1
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	28	1	223	3	N	-0-					1
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	28	1	201	3	N	-0-					1
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	N	-0-					1
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	1	1	4	3	N	-0-					1
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	84	1	531	3	N	-0-					1
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	3	N	-0-					1
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	58	1	346	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	933	-0-	-59	-0-	119	1	814	3	N	-0-	1	1			2
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	116	1	861	3	N	-0-					2
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	142	1	1127	3	N	-0-	1	1			1
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	162	1	1284	3	N	-0-					1
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	150	1	1187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	143	1	1020	3	N	-0-					1
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	118	1	793	3	N	-0-					1
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	113	1	806	3	N	-0-					1
09	960	N	531	-0-	-429	-0-	68	1	463	3	N	-0-					1
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	126	1	795	3	N	-0-					1
*11	900	N	704	-0-	-196	-0-	108	1	596	3	N	-0-					1
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	104	1	617	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					1
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-					1
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-					1
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	N	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-					1
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	3	N	-0-					1
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	N	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	-0-					1
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	N	-0-					1
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	N	-0-					1
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 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	372	N	297	-0-	-75	-0-	38	1	258	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	35	1	261	3	N	-0-					1
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	36	1	283	3	N	-0-					1
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	3	N	-0-					1
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	20	1	157	3	N	-0-					1
06	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	63	1	443	3	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	421	3	N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	43	1	400	3	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	68	1	425	3	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	303	-0-	-117	-0-	23	1	280	3	N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	138	3	Y	9					46
							10	9									
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	7	1	113	3	Y	12	46	1			12
							13	9									
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	123	3	Y	19					31
							21	9									
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	117	3	Y	21	39	1			13
							23	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	118	3	Y	25					38
							28	9									
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	93	3	Y	22	53	1			7
							24	9									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	13					20
							14	9									
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	7	1	67	3	Y	12					32
							13	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	83	3	Y	23					55
							25	9									
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	6	3	1	9	Y	1	49	1			7
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	11					18
							12	9									
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	16					34
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	1	449	3	N	-0-					4
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	436	3	N	-0-					4
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	71	1	446	3	N	-0-	2	1			2
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	80	1	465	3	N	-0-					2
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	86	1	441	3	N	-0-					2
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	60	1	366	3	N	-0-					2
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	518	3	N	-0-					2
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	82	1	519	3	N	-0-					2
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	120	1	479	3	N	-0-					2
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	79	1	496	3	N	-0-					2
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	108	1	419	3	N	-0-					2
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	105	1	463	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					2
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					2
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	2	1			-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	1					1
							1	9									
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	Y	-0-					1
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					1
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					1
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					1
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					1
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					1
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					1
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					1
*11	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					1
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	4					4
							4	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-70	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	20	1	143	3	N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	21	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-83	-0-	52	1	547	3	N	-0-					-0-
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	57	1	401	3	N	-0-					-0-
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	55	1	434	3	N	-0-					-0-
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	38	1	396	3	N	-0-					-0-
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	41	1	372	3	N	-0-					-0-
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	38	1	329	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-					-0-
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	31	1	293	3	N	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	41	1	257	3	N	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	28	1	252	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	249	-0-	-51	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 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	14B2 EXT		112	-0-	112	112	14	1	98	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8	-0-	8	120	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11	-0-	11	131	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	134	3	3			N	-0-					-0-
05	137	X	3	-0-	-134	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 9 RRCID -> 169469 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	46	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	166	-0-	-344	-0-	38	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-31	-0-	42	1	516	3	Y	-0-					1
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	Y	-0-					1
03	589 N	498	-0-	-91	-0-	36	1	462	3	Y	-0-					1
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	46	1	472	3	Y	-0-					1
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	44	1	484	3	Y	-0-					1
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	73	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	63	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	110	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	55	1	452	3	Y	-0-					-0-
*11	480 N	418	-0-	-62	-0-	36	1	381	3	Y	1					1
						1	9									
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	466	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	42	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	35	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	203	1	899	2	N	-0-					9
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	194	1	824	2	N	-0-					9
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	210	1	912	2	N	-0-					9
04	1080	N	742	-0-	-338	-0-	165	1	577	2	N	-0-					9
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					9
06	1080	N	128	-0-	-952	-0-	128	2			N	-0-					9
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	188	1	1208	2	N	-0-					9
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	264	1	209	2	N	-0-					9
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	287	1	976	2	N	-0-					9
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	255	1	1262	2	N	-0-					9
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	236	1	1064	2	N	-0-					9
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	269	1	1001	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 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	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

01	T. A.		85	-0-	85	85	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		70	-0-	70	155	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		66	-0-	66	221	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		99	-0-	99	320	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	407	X	87	-0-	-320	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 15 RRCID -> 170506 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 15 RRCID -> 170522 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	242	3	N	2	7	1			10
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	25 1	1 9	182	3	N	1					11
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	25 2	1 9	201	3	N	2	5	1			8
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	27 1	1 9	211	3	N	1					9
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	207	3	N	2	4	1			7
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	26	1	183	3	N	-0-					7
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-	3	1			4
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	29	1	208	3	N	-0-					4
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	25	1	167	3	N	-0-					4
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	152	3	N	-0-					4
*11	240	N	176	-0-	-64	-0-	27	1	149	3	N	-0-					4
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	10	N	-0-	-0-	-10	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2 1 4 9		17 3		N	-0-	16 1				17
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2 1 4 9		15 3		N	4	7 1				14
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9		26 3		N	2					16
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3 1 3 9		20 3		N	3	10 1				9
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2 1 2 9		15 3		N	2	4 1				7
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4 1 9 9		30 3		N	8	5 1				10
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2 1 4 9		17 3		N	4					14
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9		26 3		N	4	5 1				13
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3 1 1 9		13 3		N	1	4 1				10
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3 1 3 9		19 3		N	3	4 1				9
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2 1 3 9		20 3		N	3	4 1				8
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		17 3		N	1	3 1				6

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	37	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	35	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	31	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	91	-0-	-188	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	26	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	41	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	17	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	22	1	132	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3				N	-0-	1	1			2
02	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3				N	-0-					2
03	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3				N	-0-	1	1			1
04	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3				N	-0-					1
05	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

01	372	N	296	-0-	-76	-0-	95	1	201	3	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	91	1	347	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	101	1	289	3	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	98	1	252	3	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	101	1	243	3	N	-0-					-0-
06	360	N	225	-0-	-135	-0-	98	1	127	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	101	1	132	3	N	-0-					-0-
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	101	1	129	3	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	98	1	134	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	101	1	134	3	N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	98	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	75	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	85	1	506	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	56	1	424	3	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	102	1	407	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	98	1	332	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	102	1	297	3	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	98	1	246	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	102	1	211	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	102	1	184	3	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	98	1	141	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	102	1	98	3	N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	98	1	80	3	N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	62	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

01	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	29	1	58	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	69	1	29	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	55	1	78	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	69	1	73	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	59	1	69	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	72	1	63	3	N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	65	1	57	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	62	1	53	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	72	1	56	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	49	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	65	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	12	-0-	12	13	12	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	15	2	3			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	NO RPT	-0-	-0-	15					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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1			1
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	45	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 40 RRCID -> 171150 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 171980 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					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	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 135S RRCID -> 172031 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	-0-					1
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	24	1	320	3	N	-0-					1
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	27	1	344	3	N	-0-					1
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	25	1	282	3	N	-0-					1
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	29	1	306	3	N	-0-					1
06	360 N	109	-0-	-251	-0-	10	1	99	3	N	-0-					1
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					1
08	341 N	111	-0-	-230	-0-	8	1	103	3	N	-0-					1
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	15	1	97	3	N	-0-					1
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-					1
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-					1
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	3			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	N	-0-					1
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	N	-0-					1
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	N	-0-					1
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-					1
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	N	-0-					1
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	N	-0-					1
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	3	N	-0-					1
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	26	1	175	3	N	-0-					1
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	22	1	139	3	N	-0-					1
*11	210	N	147	-0-	-63	-0-	23	1	124	3	N	-0-					1
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	9	1	240	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	21	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	105	1	91	3	Y	1					4
							1	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	5	1	70	3	Y	2					3
							2	9									
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	7	1	82	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	36	1	72	3	Y	-0-					3
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1			2
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					2
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					2
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					2
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					2
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					2
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-					1
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	16	1	116	3	N	-0-					1
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-					1
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					1
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-					1
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-					1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	N	-0-					1
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	N	-0-					1
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	N	-0-					1
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	N	-0-					1
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					1
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	29	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	28	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	25	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	162	-0-	-18	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	3	2	9	N	2					2
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	N	2	2	1			2
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	4	2	1			4
							4	9									
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	1					5
							1	9									
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					5
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	2	1			3
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					3
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-	1	1			2
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1147	-0-	-0-	-0-	190	1	957	3	Y	-0-					2
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	70	1	854	3	Y	-0-					2
03	1178	N	911	-0-	-267	-0-	65	1	846	3	Y	-0-					2
04	1110	N	886	-0-	-224	-0-	78	1	808	3	Y	-0-					2
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	182	1	758	3	Y	-0-					2
06	870	N	786	-0-	-84	-0-	73	1	712	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	229	1	699	3	Y	-0-					1
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	224	1	783	3	Y	-0-					1
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	334	1	753	3	Y	-0-					1
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	111	1	919	3	Y	-0-					1
*11	960	N	947	-0-	-13	-0-	82	1	865	3	Y	-0-					1
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	93	1	912	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 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	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	28	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	26	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	153	-0-	-33	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					1
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	3	1	34	3	Y	24	15	1			9
							26	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					9
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	10	1	89	3	Y	5					14
							6	9									
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					14
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-	13	1			1
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					1
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	N	-0-					1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	N	-0-					1
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	17	1	106	3	N	-0-					1
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	N	-0-					1
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	20	1	103	3	N	-0-					1
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	-0-					1
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	N	-0-					1
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	3	N	-0-					1
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	23	1	93	3	N	-0-					1
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	20	1	128	3	N	-0-					1
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	3	N	-0-					1
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	49	1	219	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	N	-0-					2
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	15	1	99	3	N	-0-					2
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	27	1	171	3	N	-0-	1	1			1
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	3	N	-0-					1
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	3	N	-0-					1
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	N	-0-					1
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	N	-0-					1
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	41	1	261	3	N	-0-					1
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	42	1	166	3	N	-0-					1
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	3	N	-0-					1
*11	210 N	171	-0-	-39	-0-	35	1	136	3	N	-0-					1
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	28	1	139	3	N	-0-					2
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-					2
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	23	1	142	3	N	-0-	1	1			1
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	N	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	3	N	-0-					1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-					1
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-					1
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	N	-0-					1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	N	-0-					1
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	3	N	-0-					1
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	Y	-0-					1
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	Y	1					2
							1	9									
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					2
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			1
*11	180	N	65	-0-	-115	-0-	5	1	56	3	Y	4					5
							4	9									
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	3	N	-0-					1
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	461	3	N	4					5
							4	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	536	3	N	4	5	1			4
							4	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	518	3	N	6					10
							7	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	501	3	N	3	11	1			2
							3	9									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	N	2					4
							2	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	N	-0-					4
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	29	1	274	3	N	1					5
							1	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	335	3	N	9					14
							10	9									
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	28	1	252	3	N	6	15	1			5
							7	9									
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	N	13					18
							14	9									
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	N	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 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	248	N	217	-0-	-31	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	55	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240

01	341	N	327	-0-	-14	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	29	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	47	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	41	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	20	1	248	3	Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866

01	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	14	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 15 RRCID -> 174086 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	101	1	1249	3	Y	-0-					4
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	91	1	1110	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	96	1	1243	3	Y	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	115	1	1260	3	Y	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	109	1	1265	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	107	1	1129	3	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	203	1	1061	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	189	1	1045	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	155	1	1195	3	Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	114	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	102	1	1083	3	Y	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	112	1	1220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					2
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			Y	-0-					2
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					2
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					2
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					2
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			Y	-0-					2
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					2
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					2
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					2
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					2
*11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			Y	-0-					2
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	20	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	21	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-2	-0-	14	1	262	3	N	1					2
							1	9									
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	16	1	234	3	N	-0-					2
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	252	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	23	1	231	3	N	-0-					2
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	24	1	199	3	N	-0-					2
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	30	1	176	3	N	-0-					2
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	-0-					2
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	N	-0-					2
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	57	1	241	3	N	-0-					2
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	38	1	252	3	N	-0-					2
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	N	-0-					2
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

01	310	N	273	-0-	-37	-0-	46	1	227	3	N	-0-					3
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	3	N	-0-					3
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	247	3	N	4	4	1			3
							4	9									
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	39	1	225	3	N	-0-					3
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	3	N	-0-					3
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	40	1	240	3	N	-0-					3
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	39	1	243	3	N	-0-					3
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	N	-0-					3
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	3	N	-0-					3
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	38	1	242	3	N	-0-					3
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	59	1	229	3	N	-0-					3
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	N	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

01	310	N	299	-0-	-11	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	280	2	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					1
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					1
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					1
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					1
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	2	Y	-0-					1
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	269	-0-	-31	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	704	3	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	630	3	N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	3	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	25	1	4	2	N	-0-					-0-
							678	3									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	3	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	26	1	8	2	N	-0-					-0-
							671	3									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	6	2	N	-0-					-0-
							688	3									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	13	2	N	-0-					-0-
							644	3									
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	15	2	N	-0-					-0-
							649	3									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	7	2	N	-0-					-0-
							666	3									
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-					-0-
							646	3									
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-					-0-
							658	3									

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	110	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	34	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	36	1	99	3	Y	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	55	1	97	3	Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	720	-0-	-24	-0-	113	1	607	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	97	1	538	3	N	-0-					-0-
03	713	N	442	-0-	-271	-0-	61	1	381	3	N	-0-					-0-
04	690	N	389	-0-	-301	-0-	58	1	331	3	N	-0-					-0-
05	713	N	377	-0-	-336	-0-	68	1	309	3	N	-0-					-0-
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	59	1	282	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	58	1	255	3	N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	153	1	299	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	94	1	316	3	N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	59	1	203	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	311	-0-	-139	-0-	64	1	247	3	N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-32	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	29	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	54	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	52	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	41	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	87	1	489	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	67	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	63	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	41	1	401	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	425	-0-	-25	-0-	31	1	394	3	Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH WELL #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	75	1	731	3	Y	-0-						3
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	68	1	650	3	Y	2						5
						2	9										
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	78	1	724	3	Y	1						6
						1	9										
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	73	1	701	3	Y	2						8
						2	9										
05	806 N	743	-0-	-63	-0-	76	1	663	3	Y	4	11	1				1
						4	9										
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	85	1	747	3	Y	6						7
						7	9										
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	703	3	Y	14						21
						15	9										
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	97	1	772	3	Y	4						25
						4	9										
09	840 N	545	-0-	-295	-0-	52	1	491	3	Y	2						27
						2	9										
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	74	1	710	3	Y	-0-						27
*11	840 N	755	-0-	-85	-0-	76	1	678	3	Y	1						28
						1	9										
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	80	1	727	3	Y	3						31
						3	9										

TOTAL GAS PROD: 9,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

01	558	N	387	-0-	-171	-0-	65	1	322	3	N	-0-					4
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	55	1	356	3	N	-0-					4
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	59	1	370	3	N	-0-	2	1			2
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	59	1	339	3	N	-0-					2
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	62	1	318	3	N	-0-					2
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	53	1	319	3	N	-0-					2
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	N	-0-					2
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	40	1	249	3	N	-0-					2
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	73	1	292	3	N	-0-					2
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	67	1	420	3	N	-0-					2
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	99	1	387	3	N	-0-					2
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	307	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	11	1	295	3	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	11	1	285	3	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	27	1	277	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	65	1	1163	2	Y	-0-					2
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-					2
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	Y	1					3
							1	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	63	1	968	2	Y	-0-					3
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	Y	-0-					3
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	Y	-0-					3
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	72	1	991	2	Y	1					4
							1	9									
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	143	1	844	2	Y	-0-					4
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	94	1	780	2	Y	-0-	3	1			1
10	1054	N	834	-0-	-220	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					1
*11	960	N	779	-0-	-181	-0-	48	1	731	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	753	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	578	2	Y	1					1
							1	9									
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	36	1	551	2	Y	-0-					1
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					1
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	33	1	474	2	Y	-0-					1
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	627	2	Y	-0-					1
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	91	1	538	2	Y	-0-					1
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	69	1	570	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	36	1	550	2	Y	-0-					-0-
*11	600	N	564	-0-	-36	-0-	35	1	529	2	Y	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					2
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					2
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					2
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					2
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					2
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					2
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					2
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					2
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					2
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					2
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					2
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	Y	-0-					43
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					43
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					43
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					43
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					43
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					43
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	Y	-0-					43
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					43
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	Y	-0-					43
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					43
*11	150	N	126	-0-	-24	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					43
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	79	3	Y	-0-					18
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					18
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					19
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					19
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-	15	1			4
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					4
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					4
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	18	1	59	3	Y	-0-					4
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					4
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					4
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	1					7
							1	9									
02	504	N	338	-0-	-166	-0-	25	1	310	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	24	1	305	3	Y	4					5
							4	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					6
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-	2	1			4
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	Y	-0-					4
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	34	1	290	3	Y	-0-					4
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	49	1	303	3	Y	-0-					4
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					4
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					4
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

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-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

01	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	139	1	1721	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1215	-0-	-549	-0-	92	1	1123	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1193	-0-	-791	-0-	85	1	1108	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1228	-0-	-572	-0-	103	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	99	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	105	1	1109	3	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	150	1	1048	3	Y	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	132	1	1132	3	Y	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	229	1	1407	3	Y	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	202	1	2127	3	Y	-0-					-0-
*11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	224	1	2370	3	Y	-0-					-0-
*12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	226	1	2466	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	Y	-0-					1
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	58	1	476	3	Y	-0-					1
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	104	1	504	3	Y	-0-					1
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	78	1	555	3	Y	-0-					1
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	82	1	558	3	Y	-0-					1
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	3	Y	-0-					1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	85	1	560	3	Y	-0-					1
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	123	1	545	3	Y	-0-					1
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	94	1	524	3	Y	-0-					1
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	69	1	548	3	Y	-0-					1
*11	660	N	626	-0-	-34	-0-	74	1	552	3	Y	-0-					1
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	88	1	550	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	107	1	1008	3	Y	-0-					3
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	93	1	762	3	Y	-0-					3
03	1240	N	945	-0-	-295	-0-	161	1	784	3	Y	-0-					3
04	1080	N	934	-0-	-146	-0-	114	1	820	3	Y	-0-					3
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	109	1	746	3	Y	-0-					3
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	91	1	665	3	Y	-0-					3
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	77	1	508	3	Y	-0-					3
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	170	1	752	3	Y	-0-					3
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	137	1	763	3	Y	-0-					3
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	96	1	758	3	Y	-0-					3
*11	900	N	801	-0-	-99	-0-	94	1	707	3	Y	-0-					3
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	98	1	617	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-31	-0-	25	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	102	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	64	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	420	-0-	-60	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 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	403	N	386	-0-	-17	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					1
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					1
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					1
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					1
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	24	1	351	2	Y	-0-					1
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					1
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					1
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	2	Y	-0-					1
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	44	1	365	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	26	1	398	2	Y	1					1
							1	9									
*11	390	N	377	-0-	-13	-0-	23	1	354	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-12	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	71	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	50	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	432	-0-	-48	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	727	3	Y	-0-					1
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	631	3	Y	1					2
							1	9									
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	77	1	709	3	Y	1					3
							1	9									
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	72	1	688	3	Y	1					4
							1	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	80	1	701	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	78	1	694	3	Y	3					3
							3	9									
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	707	3	Y	7					10
							8	9									
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	90	1	717	3	Y	2					12
							2	9									
09	780	N	533	-0-	-247	-0-	51	1	481	3	Y	1					13
							1	9									
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	75	1	715	3	Y	-0-					13
*11	780	N	750	-0-	-30	-0-	75	1	674	3	Y	1					14
							1	9									
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	78	1	709	3	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	141	1	635	3	Y	-0-					1
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	126	1	633	3	Y	4					5
							4	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	168	1	838	3	Y	1					6
							1	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	144	1	658	3	Y	2					8
							2	9									
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	152	1	649	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	166	1	809	3	Y	3					4
							3	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	160	1	713	3	Y	-0-					4
08	806	N	676	-0-	-130	-0-	117	1	558	3	Y	1					5
							1	9									
09	990	N	441	-0-	-549	-0-	88	1	351	3	Y	2					7
							2	9									
10	868	N	513	-0-	-355	-0-	119	1	394	3	Y	-0-					7
*11	660	N	536	-0-	-124	-0-	120	1	415	3	Y	1					8
							1	9									
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	132	1	695	3	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	Y	-0-					1
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-					1
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	37	1	351	3	Y	-0-					2
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	38	1	335	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	Y	2					2
							2	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	Y	-0-					2
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	1					3
							1	9									
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					3
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	39	1	372	3	Y	1					4
							1	9									
*11	420	N	398	-0-	-22	-0-	40	1	358	3	Y	-0-					4
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	1					2
							1	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	1					3
							1	9									
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	42	1	390	3	Y	6					9
							7	9									
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	34	1	329	3	Y	3					12
							3	9									
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	8	1	70	3	Y	-0-	11	1			1
06	420	N	190	-0-	-230	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					1
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	Y	-0-					1
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	242	3	Y	1					2
							1	9									
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	10	1	95	3	Y	1					3
							1	9									
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	24	1	230	3	Y	1					4
							1	9									
*11	270	N	242	-0-	-28	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					4
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	98	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
*11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 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	713	N	701	-0-	-12	-0-	37	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	662	2	Y	1					1
							1	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	44	1	670	2	Y	-0-					1
05	775	N	668	-0-	-107	-0-	43	1	625	2	Y	-0-					1
06	690	N	511	-0-	-179	-0-	33	1	478	2	Y	-0-					1
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	683	2	Y	-0-					1
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	110	1	648	2	Y	-0-					1
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	76	1	628	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	41	1	625	2	Y	2					2
							2	9									
*11	720	N	630	-0-	-90	-0-	39	1	590	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 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	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	113	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	79	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	Y	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-36	-0-	46	1	569	3	Y	-0-					2
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	57	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	612	-0-	-138	-0-	53	1	558	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	96	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	109	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	86	1	662	3	Y	6					6
							7	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	3	Y	-0-	5	1			1
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	61	1	647	3	Y	-0-					1
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	564	3	Y	8					9
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	13	1	326	3	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	328	-0-	-92	-0-	13	1	315	3	N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	14	1	344	3	N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	14	1	380	3	N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	14	1	366	3	N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	14	1	376	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	14	1	362	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	36	1	362	3	N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	33	1	346	3	N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	15	1	368	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	370	-0-	-20	-0-	14	1	356	3	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	11	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	11	1	295	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	11	1	286	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	11	1	290	3	N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	12	1	290	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	291	-0-	-9	-0-	11	1	280	3	N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	1123	3	N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	35	1	892	3	N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	951	3	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	32	1	853	3	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	32	1	863	3	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	33	1	865	3	N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	34	1	877	3	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	86	1	868	3	N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	92	1	975	3	N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	38	1	922	3	N	-0-					-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	35	1	867	3	N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	34	1	864	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	-0-	13	1	327	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	-0-	13	1	361	3	N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	357	3	N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	-0-	14	1	352	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	-0-	13	1	320	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	334	-0-	-86	-0-	-0-	13	1	321	3	N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	-0-	11	1	298	3	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	286	3	N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	-0-	10	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	-0-	10	1	282	3	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	290	-0-	-40	-0-	-0-	11	1	279	3	N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	671	3	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	596	3	N	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	-0-	23	1	601	3	N	-0-					-0-
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	-0-	20	1	542	3	N	-0-					-0-
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	-0-	20	1	549	3	N	-0-					-0-
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	-0-	19	1	484	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	622	3	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	578	3	N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	781	3	N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	19	1	470	3	N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	19	1	502	3	N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	18	1	496	3	N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	18	1	482	3	N	-0-					-0-
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	12	1	318	3	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	3	N	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	39	1	397	3	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	774	3	N	9					9
							10	9									
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	749	3	N	2					11
							2	9									
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	701	3	N	5	7	1			9
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	57	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	34	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	213	-0-	-27	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	383	3	N	-0-	1	1			1
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	51	1	378	3	N	-0-					1
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	55	1	433	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	451	3	N	-0-					1
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	3	N	-0-					1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	N	-0-					1
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	422	3	N	-0-					1
08	527	N	187	-0-	-340	-0-	23	1	164	3	N	-0-					1
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	517	3	N	-0-					1
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	47	1	298	3	N	-0-					1
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	3	N	-0-					1
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	18	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	17	1	113	3	N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	518	-0-	-164	-0-	39	1	479	3	Y	-0-					4
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	42	1	512	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	50	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	80	1	562	3	Y	5					5
							6	9									
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	61	1	527	3	Y	1					6
							1	9									
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	75	1	458	3	Y	-0-					6
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	47	1	500	3	Y	-0-	5	1			1
*11	570	N	532	-0-	-38	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					1
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	499	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

01	713	N	710	-0-	-3	-0-	51	1	627	3	Y	29					31
							32	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	1	30	1			2
							1	9									
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	43	1	554	3	Y	1					3
							1	9									
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	57	1	624	3	Y	-0-	2	1			1
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	636	3	Y	-0-					1
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	89	1	619	3	Y	-0-					1
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	69	1	597	3	Y	-0-					1
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	84	1	514	3	Y	10					11
							11	9									
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	55	1	579	3	Y	21	10	1			22
							23	9									
*11	630	N	518	-0-	-112	-0-	45	1	473	3	Y	-0-					22
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	574	3	Y	8	20	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	630	N	467	-0-	-163	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 15 RRCID -> 176798 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	32	1	562	2	Y	1					1
							1	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					1
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	34	1	486	2	Y	-0-					1
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					1
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	2	Y	-0-					1
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	89	1	526	2	Y	-0-					1
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	534	-0-	-179	-0-	33	1	501	2	Y	-0-					-0-
*11	600	N	501	-0-	-99	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					-0-
							492	3									
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	19	1	505	3	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					-0-
							488	3									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							507	3									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	10	2	N	-0-					-0-
							481	3									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	11	2	N	-0-					-0-
							734	3									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	5	2	N	-0-					-0-
							540	3									
*11	510	N	492	-0-	-18	-0-	19	1	2	2	N	-0-					-0-
							471	3									
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-					-0-
							481	3									

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	3	N	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	25	1	638	3	N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	26	1	696	3	N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	26	1	4	2	N	-0-					-0-
							688	3									
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	26	1	703	3	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	8	2	N	-0-					-0-
							673	3									
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	6	2	N	-0-					-0-
							687	3									
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	63	1	13	2	N	-0-					-0-
							638	3									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	61	1	15	2	N	-0-					-0-
							650	3									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	28	1	7	2	N	-0-					-0-
							687	3									
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
							665	3									
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							675	3									

TOTAL GAS PROD: 8,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	N	-0-					1
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	1	1	1			1
							381	3	1	9							
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	N	-0-					1
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					1
							505	3									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	N	-0-					1
							362	3									
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	7	2	N	-0-					1
							357	3									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	8	2	N	-0-					1
							360	3									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	N	-0-					1
							349	3									
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	1					2
							333	3	1	9							
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					2
							368	3									

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
*11	210	N	96	-0-	-114	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
*11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

01	868	N	247	-0-	-621	-0-	95	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	154	-0-	-238	-0-	86	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	95	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	92	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	95	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	92	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	95	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	95	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	92	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	95	1	90	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	92	1	88	3	Y	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	95	1	86	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH WELL #: 1074A RRCID -> 177509 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH WELL #: 1075A RRCID -> 177510 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			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	-0-	-0-	-1	-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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	77	1	954	3	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	69	1	836	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	66	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	80	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	77	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	74	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	124	1	865	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	97	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	125	1	766	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	815	-0-	-177	-0-	71	1	744	3	Y	-0-					-0-
*11	900	N	707	-0-	-193	-0-	61	1	646	3	Y	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	692	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 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	744	N	696	-0-	-48	-0-	52	1	644	3	Y	-0-					2
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	47	1	576	3	Y	-0-					2
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	50	1	643	3	Y	-0-					2
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	55	1	573	3	Y	-0-					2
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	54	1	590	3	Y	-0-					2
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	67	1	654	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	91	1	544	3	Y	10					11
							11	9									
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	64	1	450	3	Y	4					15
							4	9									
09	720	N	452	-0-	-268	-0-	101	1	340	3	Y	10					25
							11	9									
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	66	1	543	3	Y	2	14	1			13
							2	9									
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	Y	6					19
							7	9									
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	570	3	Y	-0-	9	1			10

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 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	496	N	487	-0-	-9	-0-	18	1	469	3	N	-0-			-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	N	-0-			-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	17	1	445	3	N	-0-			-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	18	1	477	3	N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	N	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	3	N	-0-			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	459	3	N	-0-			-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	19	1	470	3	N	-0-			-0-
*11	510	N	468	-0-	-42	-0-	18	1	450	3	N	-0-			-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	N	-0-			-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	14	1	355	3	N	-0-			-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	N	-0-			-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	14	1	364	3	N	-0-			-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	12	1	329	3	N	-0-			-0-
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	12	1	306	3	N	-0-			-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	N	-0-			-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	31	1	309	3	N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	N	-0-			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	N	-0-			-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	N	-0-			-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	N	-0-			-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	8	1	210	3	N	-0-			-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	9	1	231	3	N	-0-			-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	8	1	223	3	N	-0-			-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	8	1	226	3	N	-0-			-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	8	1	217	3	N	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	22	1	225	3	N	-0-			-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	19	1	206	3	N	-0-			-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	3	N	-0-			-0-
*11	240	N	210	-0-	-30	-0-	8	1	202	3	N	-0-			-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	41	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	37	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	229	-0-	-11	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-17	-0-	45	1	310	3	N	-0-	1	1			1
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	37	1	276	3	N	-0-					1
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	35	1	274	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	28	1	220	3	N	-0-					1
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	25	1	198	3	N	-0-					1
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	21	1	153	3	N	-0-					1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	N	-0-					1
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	24	1	174	3	N	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-					1
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	18	1	111	3	N	-0-					1
*11	180	N	83	-0-	-97	-0-	13	1	70	3	N	-0-					1
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	3	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	N	1					1
							1	9									
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	16	1	409	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	17	1	458	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	471	3	N	6					6
							7	9									
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	18	1	462	3	N	-0-					6
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	462	3	N	-0-	3	1			3
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	52	1	527	3	N	-0-					3
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	N	1					4
							1	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	N	-0-	2	1			2
*11	540	N	436	-0-	-104	-0-	17	1	418	3	N	1					3
							1	9									
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	N	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	119					N	1	1	1			1
02	119	X	-0-	-0-	-119	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	155	3	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	5	1	148	3	N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	166	-0-	-44	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	36	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736	2	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	47	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	604	-0-	-146	-0-	39	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	119	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	81	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	727	-0-	-172	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	697	-0-	-83	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 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	372	N	364	-0-	-8	-0-	36	1	328	3	N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	30	1	293	3	N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	35	1	322	3	N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	40	1	309	3	N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	38	1	323	3	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	40	1	304	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	33	1	324	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	70	1	320	3	N	-0-					-0-
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	185	-0-	-175	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 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	806	N	739	-0-	-67	-0-	27	1	712	3	N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	28	1	712	3	N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	26	1	693	3	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	807	3	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	29	1	746	3	N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	73	1	737	3	N	-0-					-0-
09	840	N	764	-0-	-76	-0-	66	1	698	3	N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	29	1	716	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	725	-0-	-55	-0-	28	1	697	3	N	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	30	1	754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	26	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	468	-0-	-90	-0-	25	1	442	2	Y	1					1
							1	9									
04	540	N	342	-0-	-198	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					1
05	558	N	335	-0-	-223	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					1
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					1
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	Y	-0-					1
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	82	1	485	2	Y	-0-					1
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	2	Y	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	47	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	45	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	39	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 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	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-			-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2		N	-0-			-0-
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2		N	-0-			-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2		N	-0-			-0-
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2		N	-0-			-0-
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2		N	-0-			-0-
*11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2		N	-0-			-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 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	1209	N	787	-0-	-422	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	972	-0-	-92	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*11	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	24	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	90	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	408	-0-	-42	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1028	-0-	-88	-0-	55	1	972	2	Y	1					21
							1	9									
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	48	1	866	2	Y	1					22
							1	9									
03	1023	N	913	-0-	-110	-0-	49	1	858	2	Y	5					27
							6	9									
04	990	N	917	-0-	-73	-0-	56	1	855	2	Y	5					32
							6	9									
05	1023	N	857	-0-	-166	-0-	55	1	801	2	Y	1					33
							1	9									
06	870	N	684	-0-	-186	-0-	44	1	640	2	Y	-0-					33
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	72	1	987	2	Y	2					35
							2	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	163	1	966	2	Y	-0-					35
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	115	1	957	2	Y	1	26	1			10
							1	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1000	2	Y	14					24
							15	9									
*11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	62	1	949	2	Y	-0-	17	1			7
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	68	1	971	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	3	N	-0-					-0-
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	39	1	306	3	N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	40	1	338	3	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	44	1	340	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	3	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	86	1	396	3	N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	3	N	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	571	-0-	-111	-0-	35	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	64	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	48	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	97	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	92	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	75	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	66	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	58	1	568	3	Y	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	3	Y	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	26	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	24	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	21	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	67	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	393	-0-	-267	-0-	42	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	682	X	357	-0-	-325	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
*11	660	X	359	-0-	-301	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	365	-0-	-193	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	33	1	231	3	N	-0-					22
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	26	1	214	3	N	1					23
							1	9									
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	26	1	208	3	N	2					25
							2	9									
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	18	1	126	3	N	1					26
							1	9									
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	18	1	118	3	N	-0-	24	1			2
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	24	1	160	3	N	1					3
							1	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	1					4
							1	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	N	-0-					4
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	N	1					5
							1	9									
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	N	1					6
							1	9									
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-					6
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	N	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	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-

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	Y	-0-			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	59	1	289	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	54	1	383	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	44	1	299	3	Y	-0-			-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	335	3	Y	-0-			-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	80	1	356	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	57	1	318	3	Y	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	47	1	367	3	Y	-0-			-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	53	1	397	3	Y	-0-			-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	13	1	189	2	Y	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	2	Y	-0-			-0-
*11	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	Y	-0-			-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	9	1	70	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	3	Y	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	3	Y	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-			-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-			-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178457 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	N	-0-					1
02	336	N	184	-0-	-152	-0-	7	1	177	3	N	-0-					1
03	372	N	258	-0-	-114	-0-	9	1	249	3	N	-0-					1
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	8	1	217	3	N	-0-					1
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					1
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	3	N	-0-					1
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	N	-0-					1
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	N	-0-					1
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	20	1	208	3	N	-0-					1
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	8	1	201	3	N	-0-					1
*11	330	N	205	-0-	-125	-0-	8	1	197	3	N	-0-					1
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	26	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	22	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 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	496	N	428	-0-	-68	-0-	127	1	301	3	Y	-0-					7
02	504	N	319	-0-	-185	-0-	27	1	288	3	Y	4					11
							4	9									
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	54	1	292	3	Y	-0-	7	1			4
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	45	1	234	3	Y	-0-					4
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	122	1	221	3	Y	-0-					4
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	107	1	105	3	Y	-0-					4
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					4
08	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	1			Y	-0-					4
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	1			Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					2
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					2
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					2
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					2
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					2
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					2
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					2
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					2
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					2
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF" WELL #: 2 RRCID -> 178856 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	11	1	279	3	N	-0-					1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					1
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	-0-					1
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-					1
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	N	-0-					1
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-					1
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	N	-0-					1
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	N	-0-					1
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	22	1	232	3	N	-0-					1
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	10	1	255	3	N	-0-					1
*11	270	N	249	-0-	-21	-0-	10	1	238	3	N	1					2
							1	9									
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 7 RRCID -> 178906 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-54	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	20	1	524	3	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	18	1	464	3	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	512	3	N	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	18	1	473	3	N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	18	1	485	3	N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	18	1	462	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	46	1	491	3	N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	19	1	467	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	466	-0-	-134	-0-	18	1	448	3	N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 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	403	N	391	-0-	-12	-0-	39	1	351	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	34	1	325	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	39	1	357	3	N	-0-					3
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	44	1	341	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	42	1	356	3	N	-0-	1	1			1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	344	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	361	3	N	1					2
							1	9									
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	37	1	359	3	N	-0-	1	1			1
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	75	1	345	3	N	-0-					1
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	355	3	N	-0-					1
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	N	-0-					1
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	69	3	N	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					1
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					1
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	3	N	-0-					1
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-					1
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	346	3	N	-0-					1
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	N	-0-					1
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	26	1	334	3	N	-0-					1
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	31	1	321	3	N	-0-					1
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	23	1	253	3	N	-0-					1
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	31	1	304	3	N	-0-					1
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	N	-0-					1
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	3	N	-0-					1
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	111	1	372	3	N	-0-					1
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	N	-0-					1
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-					1
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	24	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	44	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	84	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	60	1	561	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	125	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	122	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	114	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	98	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	464	-0-	-286	-0-	66	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	71	1	695	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	462	-0-	-198	-0-	34	1	428	3	Y	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	539	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 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	589	N	551	-0-	-38	-0-	34	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	398	-0-	-129	-0-	67	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	83	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	82	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	88	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	74	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	44	1	433	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	376	-0-	-224	-0-	28	1	348	3	Y	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	59	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	41	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	31	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	201	-0-	-159	-0-	29	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	134	-0-	-76	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	45	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-65	-0-	32	1	585	3	N	-0-					1
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	34	1	509	3	N	-0-					1
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	42	1	584	3	N	-0-					1
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	55	1	552	3	N	-0-					1
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	573	3	N	-0-					1
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	84	1	491	3	N	-0-					1
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	3	N	-0-					1
08	651	N	492	-0-	-159	-0-	54	1	438	3	N	-0-					1
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	99	1	418	3	N	-0-					1
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	62	1	408	3	N	-0-					1
*11	480	N	401	-0-	-79	-0-	39	1	362	3	N	-0-					1
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	47	1	368	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-38	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	26	1	336	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	75	1	556	3	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	25	2	N	-0-					-0-
							383	3									
*11	390	N	345	-0-	-45	-0-	19	1	326	3	N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	117	1	804	3	N	-0-	2	1			2
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	101	1	751	3	N	1					3
							1	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	110	1	868	3	N	-0-	1	1			2
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	111	1	882	3	N	-0-					2
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	119	1	937	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	133	1	952	3	N	-0-					2
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	138	1	929	3	N	-0-	1	1			1
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	162	1	1157	3	N	-0-					1
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	149	1	1016	3	N	-0-					1
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	145	1	912	3	N	-0-					1
*11	990	N	970	-0-	-20	-0-	149	1	821	3	N	-0-					1
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	150	1	893	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	3	N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	63	-0-	-117	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 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	589	N	530	-0-	-59	-0-	28	1	502	2	Y	-0-					1
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					1
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	2	Y	-0-					1
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					1
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					1
06	510	N	337	-0-	-173	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					1
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	2	Y	-0-					1
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	461	2	Y	-0-					1
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	57	1	473	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	Y	2					3
							2	9									
*11	510	N	499	-0-	-11	-0-	31	1	468	2	Y	-0-	2	1			1
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	535	-0-	-23	-0-	20	1	514	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	18	1	454	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	19	1	501	3	N	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	494	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	19	1	507	3	N	-0-					1
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	19	1	485	3	N	-0-					1
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	3	N	-0-					1
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	46	1	468	3	N	-0-					1
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	N	-0-					1
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	N	-0-					1
*11	510	N	503	-0-	-7	-0-	19	1	484	3	N	-0-					1
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	501	3	N	13	1	1			13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					1
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 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	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	N	-0-					2
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					2
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					2
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					2
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-	2	1			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	N	1					1
							1	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	N	-0-					1
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-					1
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	-0-					1
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	66	1	465	3	N	-0-			2
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	56	1	461	3	N	-0-			2
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	63	1	506	3	N	-0-			2
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	64	1	438	3	N	-0-			2
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	56	1	373	3	N	-0-	2 1		-0-
06	540	N	364	-0-	-176	-0-	48	1	316	3	N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	43	1	275	3	N	-0-			-0-
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	37	1	261	3	N	-0-			-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	34	1	220	3	N	-0-			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	N	-0-			-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	3	N	-0-			-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	52	1	371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	N	-0-			-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	45	1	318	3	N	-0-			-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	47	1	376	3	N	-0-			-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	34	1	356	3	N	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	N	-0-			-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	40	1	346	3	N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	3	N	-0-			-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	36	1	341	3	N	-0-			-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	52	1	329	3	N	-0-			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	N	-0-			-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	N	-0-			-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	3	N	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	99	1	957	3	N	1					1
							1	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	109	1	1020	3	N	10					11
							11	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	126	1	788	3	N	1					12
							1	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	103	1	918	3	N	-0-	11	1			1
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	85	1	1033	3	N	-0-					1
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	76	1	953	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	398	3	N	-0-					1
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	-0-					1
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	15	1	394	3	N	-0-					1
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	N	-0-					1
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	N	-0-					1
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	N	-0-					1
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	45	1	421	3	N	-0-					1
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	395	3	N	-0-					1
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	32	1	344	3	N	-0-					1
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	16	1	381	3	N	-0-					1
*11	420	N	381	-0-	-39	-0-	15	1	366	3	N	-0-					1
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	N	-0-					1
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	685	3	N	-0-					1
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	748	3	N	-0-					1
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	26	1	706	3	N	-0-					1
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	27	1	729	3	N	-0-					1
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	27	1	691	3	N	-0-					1
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	68	1	637	3	N	-0-					1
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	81	1	661	3	N	-0-					1
09	720	N	593	-0-	-127	-0-	51	1	542	3	N	-0-					1
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	26	1	641	3	N	-0-					1
*11	720	N	676	-0-	-44	-0-	26	1	650	3	N	-0-					1
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	N	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-					1
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-					1
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	N	-0-					1
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	3	N	-0-					1
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					1
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	10	1	79	3	N	-0-					1
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	7	1	73	3	N	-0-					1
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					1
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	N	-0-					1
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	61	1	1581	3	N	-0-					2
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1332	3	N	-0-					2
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	57	1	1502	3	N	-0-					2
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	3	N	-0-					2
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	54	1	1461	3	N	-0-					2
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	54	1	1387	3	N	-0-					2
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1372	3	N	2					4
							2	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	156	1	1277	3	N	1					5
							1	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	115	1	1214	3	N	-0-					5
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	55	1	1344	3	N	-0-					5
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	53	1	1322	3	N	-0-					5
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	55	1	1374	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	9	1	221	3	N	-0-					1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					1
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	N	-0-					1
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-					1
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	8	1	208	3	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	8	1	191	3	N	1					1
							1	9									
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	35	1	901	3	N	-0-					-0-
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	32	1	800	3	N	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	34	1	894	3	N	-0-					-0-
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	32	1	853	3	N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	33	1	898	3	N	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	33	1	858	3	N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	93	1	939	3	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	83	1	878	3	N	-0-					-0-
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	36	1	889	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	885	-0-	-75	-0-	34	1	851	3	N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	35	1	889	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	3	N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	26	1	653	3	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	723	3	N	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	26	1	688	3	N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	26	1	711	3	N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	26	1	685	3	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	3	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	71	1	717	3	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	63	1	664	3	N	-0-					-0-
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	27	1	655	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	694	-0-	-56	-0-	27	1	667	3	N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	N	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	17	1	448	3	N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	17	1	449	3	N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	17	1	463	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	3	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	45	1	479	3	N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	18	1	440	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	439	-0-	-11	-0-	17	1	422	3	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	N	-0-					1
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	N	-0-					1
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	15	1	388	3	N	11					12
							12	9									
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	11	1	293	3	N	19	12	1			19
							21	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	N	8					27
							9	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	N	5					32
							6	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	N	1	15	1			18
							1	9									
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	33	1	332	3	N	3					21
							3	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	N	4					25
							4	9									
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	14	1	350	3	N	1	14	1			12
							1	9									
*11	360	N	347	-0-	-13	-0-	13	1	331	3	N	3					15
							3	9									
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	N	5	9	1			11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-	1	1			-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-9	-0-	9 6	1 9	224	3	N	5	4	1			6
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	8	1	201	3	N	-0-	3	1			3
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					3
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	261	3	N	1	2	1			2
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	N	-0-					2
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					2
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-	1	1			1
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-					1
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	N	-0-					1
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	3	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 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	186	N	55	-0-	-131	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	24	1	159	3	N	1					1
							1	9									
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	22	1	141	3	N	1					2
							1	9									
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-	1	1			1
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 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	620	N	607	-0-	-13	-0-	22	1	582	3	N	3	2	1			5
							3	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	N	-0-	3	1			2
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	N	-0-					2
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	21	1	572	3	N	-0-	1	1			1
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	22	1	583	3	N	-0-					1
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	22	1	561	3	N	-0-					1
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	53	1	538	3	N	-0-					1
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	3	N	-0-					1
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	583	3	N	-0-					1
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	N	1					2
							1	9									
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	573	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

01	589	N	548	-0-	-41	-0-	48	1	500	3	N	-0-					1
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	59	1	418	3	N	1					2
							1	9									
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	58	1	464	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	45	1	464	3	N	-0-					1
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	477	3	N	-0-					1
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	52	1	456	3	N	-0-					1
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	3	N	-0-					1
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	49	1	460	3	N	-0-					1
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	72	1	450	3	N	-0-					1
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	3	N	-0-					1
*11	480	N	429	-0-	-51	-0-	33	1	396	3	N	-0-					1
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	15	1	77	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	19	1	103	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	3	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	27	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	28	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	69	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	88	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	455	3	Y	3					3
							3	9									
*11	540	N	439	-0-	-101	-0-	41	1	397	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	20	-0-	-176	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	79	3	Y	1					1
							1	9									
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					1
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					1
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	16	1	404	3	N	-0-					4
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	14	1	348	3	N	-0-					4
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	15	1	397	3	N	-0-					4
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	3	N	-0-					4
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	482	3	N	-0-					4
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	N	-0-					4
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	N	-0-					4
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	54	1	440	3	N	-0-					4
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	38	1	406	3	N	-0-					4
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	17	1	412	3	N	-0-					4
*11	480	N	424	-0-	-56	-0-	16	1	408	3	N	-0-					4
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	130	-0-	130	130	12	1	118	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	104	-0-	104	234	9	1	95	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	87	-0-	87	321	3	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	80	-0-	80	401	3	1	77	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	78	-0-	78	479	3	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		4	-0-	4	4	2	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	2					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	4					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	8	6	1			9
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3	9	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		69	-0-	69	69	8	1	61	3	Y	-0-					3
09	T. A.		104	-0-	104	173	16	1	88	3	Y	-0-	2	1			1
10	T. A.		110	-0-	110	283	11	1	99	3	Y	-0-					1
*11	T. A.		103	-0-	103	386	10	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.		104	-0-	104	490	10	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7	-0-		7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6	-0-		6	13	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-		3	16	3	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-		1	17	1	3			Y	-0-					-0-
05	19	X	2	-0-		-17	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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-					1
02	T. A.		10	-0-		10	10	10	3			Y	-0-					1
03	T. A.		291	-0-		291	301	291	3			Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	301					Y	-0-					1
05	382	X	81	-0-		-301	-0-	81	3			Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-126	-0-	8	1	52	3	N	-0-	1	1			1
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	N	-0-					1
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	513	3	N	-0-					1
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	74	1	586	3	N	-0-					1
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	74	1	581	3	N	-0-					1
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					1
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	471	3	N	-0-					1
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	95	1	681	3	N	-0-					1
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	88	1	600	3	N	-0-					1
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	74	1	469	3	N	-0-					1
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	70	1	386	3	N	-0-					1
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	72	1	425	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	N	-0-	1	1			2
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	98	1	728	3	N	-0-					2
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	87	1	689	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	84	1	664	3	N	-0-					2
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	65	1	517	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	269	-0-	-301	-0-	33	1	236	3	N	-0-					2
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	109	1	730	3	N	-0-	1	1			1
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	56	1	403	3	N	-0-					1
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	74	1	504	3	N	-0-					1
10	589	N	222	-0-	-367	-0-	30	1	192	3	N	-0-					1
*11	450	N	330	-0-	-120	-0-	51	1	279	3	N	-0-					1
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	42	1	251	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	2					10
							2	9									
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	12	1	306	3	Y	1					11
							1	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	Y	1					12
							1	9									
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	11	1	322	3	Y	-0-					12
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					12
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	16	1	287	3	Y	1					13
							1	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	1					14
							1	9									
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	19	1	299	3	Y	-0-					14
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	Y	-0-					14
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	3	Y	-0-					14
*11	300	N	162	-0-	-138	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					14
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-	1	1			1
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					1
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	3	N	-0-					1
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-					1
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	N	-0-					1
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					1
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					1
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	N	-0-					1
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-					1
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	21	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	1					2
							1	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					2
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	86	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					2
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					2
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626

01	T. A.		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					4
02	T. A.		53	-0-	53	76	53	3			Y	-0-					4
03	T. A.		55	-0-	55	131	55	3			Y	-0-					4
04	T. A.		52	-0-	52	183	52	3			Y	-0-					4
05	241	X	58	-0-	-183	-0-	57	3	1	9	Y	1					5
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					5
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					5
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					5
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					5
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					5
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					5
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	36	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	55	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242

01	279 N	233	-0-	-46	-0-	30	1	203	3	N	-0-	1	1				1
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	25	1	186	3	N	-0-						1
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	N	-0-						1
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	347	3	N	-0-						1
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	66	1	517	3	N	-0-						1
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	81	1	581	3	N	-0-						1
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	85	1	570	3	N	-0-						1
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	96	1	682	3	N	-0-						1
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	90	1	611	3	N	-0-						1
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	80	1	505	3	N	-0-						1
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	82	1	449	3	N	-0-						1
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	81	1	484	3	N	-0-						1

TOTAL GAS PROD: 6,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	129	3	Y	4	171	1	7	7	64
							4	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	135	18	1			181
							149	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	66					247
							73	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	17	16	1			248
							19	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	98	166	1			180
							108	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	82	30	1			232
							90	9									
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	121	3	Y	17	171	1	7	7	78
							19	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	105					183
							116	9									
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	51					234
							56	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	61	30	1			265
							67	9									
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	100	153	1			212
							110	9									
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	60	52	1			220
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	162	-0-	-148	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	85	1	649	3	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	61	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	56	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	60	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	69	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	394	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	363	-0-	-27	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 19 RRCID -> 180987 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	76	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	60	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	79	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	76	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	82	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	70	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	68	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	3	Y	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	51	1	605	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890

01	186	N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-218	-0-	123	3			Y	-0-			2
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			Y	-0-			2
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-			2
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			2
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-			2
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-			2
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			2
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			2
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			2
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-			2
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			2
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					3
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	3			Y	-0-					3
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					3
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					3
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					3
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					3
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					3
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					3
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-					3
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					3
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					3
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	124	3			Y	-0-					1
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					1
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					1
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-27	-0-	407	3			Y	-0-					8
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			Y	-0-					8
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					8
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	3			Y	-0-					8
05	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	3			Y	-0-					8
06	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	3			Y	-0-					8
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					8
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					8
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					8
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					8
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					8
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 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	806	N	767	-0-	-39	-0-	46	1	721	3	N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	44	1	669	3	N	-0-					-0-
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	41	1	584	3	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	51	1	715	3	N	-0-					-0-
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	47	1	673	3	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	45	1	629	3	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	70	1	559	3	N	-0-					-0-
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	71	1	546	3	N	-0-					-0-
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	46	1	478	3	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	3	N	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	3	N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 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	N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	3	N	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	48	1	693	3	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	3	N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	728	3	N	-0-					-0-
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	43	1	605	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	74	1	592	3	N	-0-					-0-
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	73	1	560	3	N	-0-					-0-
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	48	1	494	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	3	N	-0-					-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	671	3	N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-99	-0-	18	1	285	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	20	1	304	3	N	-0-					1
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	18	1	251	3	N	-0-					1
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	19	1	270	3	N	-0-					1
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	21	1	293	3	N	-0-					1
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	N	-0-					1
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290	3	N	-0-					1
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	N	-0-					1
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	N	-0-					1
*11	330	N	317	-0-	-13	-0-	24	1	293	3	N	-0-					1
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1332	-0-	-1	-0-	79	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	71	1	1073	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	67	1	960	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	77	1	1085	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	65	1	936	3	N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	115	1	913	3	N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	116	1	896	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	94	1	971	3	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	86	1	955	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	938	-0-	-52	-0-	72	1	866	3	N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	56	1	880	3	N	-0-					1
02	980	N	893	-0-	-87	-0-	56	1	837	3	N	-0-					1
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	3	N	-0-					1
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	70	1	990	3	N	-0-					1
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	61	1	877	3	N	-0-					-0-
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	59	1	825	3	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	107	1	851	3	N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	110	1	847	3	N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	79	1	809	3	N	-0-					-0-
10	961	N	757	-0-	-204	-0-	63	1	694	3	N	-0-					-0-
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	3	N	-0-					-0-
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	989	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	594	3	Y	-0-					14
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	Y	-0-	13	1			1
03	651	N	427	-0-	-224	-0-	31	1	396	3	Y	-0-					1
04	630	N	145	-0-	-485	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					1
05	589	N	42	-0-	-547	-0-	2	1	21	3	Y	17					18
							19	9									
06	420	N	61	-0-	-359	-0-	5	1	55	3	Y	1	12	1			7
							1	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	1					8
							1	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	1					9
							1	9									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	3	Y	-0-					9
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-	3	1			6
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					6
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	1	1	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					1
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					1
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					1
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					1
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					1
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					1
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					1
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					1
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-					3
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					3
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					3
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					3
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					3
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					3
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					3
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					3
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					3
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	100	-0-	-148	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	26	1	185	3	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	1					1
							1	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	24	1	217	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	23	1	204	3	N	-0-					1
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	1					2
							1	9									
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	14	1	133	3	N	1					3
							1	9									
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	18	1	112	3	N	-0-					3
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	12	1	105	3	N	1	3	1			1
							1	9									
*11	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	132	3	N	2					3
							2	9									
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	3	N	-0-					8
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	50	1	751	3	N	-0-					8
03	1023	N	651	-0-	-372	-0-	42	1	609	3	N	-0-					8
04	930	N	560	-0-	-370	-0-	37	1	523	3	N	-0-					8
05	899	N	598	-0-	-301	-0-	39	1	559	3	N	-0-					8
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	39	1	542	3	N	-0-					8
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	80	1	635	3	N	-0-					8
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	74	1	572	3	N	4	5	1			7
							4	9									
09	570	N	406	-0-	-164	-0-	36	1	370	3	N	-0-	3	1			4
10	713	N	522	-0-	-191	-0-	43	1	478	3	N	1					5
							1	9									
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	105	1	1252	3	N	4	2	1			7
							4	9									
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	92	1	1045	3	N	4	3	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	42	1	630	3	N	-0-					1
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	40	1	573	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	38	1	533	3	N	-0-					1
05	744	N	578	-0-	-166	-0-	37	1	541	3	N	-0-					1
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	N	-0-					1
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	N	-0-					1
08	589	N	437	-0-	-152	-0-	50	1	387	3	N	-0-					1
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	52	1	535	3	N	-0-					1
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	N	-0-					1
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	N	-0-					1
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	N	-0-					1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	N	-0-					1
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					1
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					1
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-					1
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-					1
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	14	1	148	3	N	-0-					1
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					1
*11	180	N	154	-0-	-26	-0-	6	1	148	3	N	-0-					1
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					4
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					4
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					4
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					4
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					4
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					4
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					4
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					4
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
*11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			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: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	10	1	265	3	N	-0-					2
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	10	1	241	3	N	-0-					2
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	N	-0-					2
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-					2
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	N	-0-					2
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-					2
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	N	-0-					2
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	N	-0-					2
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	20	1	209	3	N	-0-					2
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	9	1	230	3	N	-0-					2
*11	300	N	230	-0-	-70	-0-	9	1	221	3	N	-0-					2
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					1
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					1
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					1
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	N	-0-					1
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	6	1	40	3	N	-0-					1
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					1
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					1
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					1
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-					1
*11	120	N	82	-0-	-38	-0-	13	1	69	3	N	-0-					1
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-3	-0-	16	1	415	3	N	-0-					1
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	N	-0-					1
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	N	-0-					1
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	15	1	395	3	N	-0-					1
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	15	1	410	3	N	-0-					1
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	15	1	387	3	N	-0-					1
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	N	-0-					1
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	46	1	379	3	N	-0-					1
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	33	1	348	3	N	-0-					1
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	N	-0-					1
*11	420	N	390	-0-	-30	-0-	15	1	375	3	N	-0-					1
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					4
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	413	3			Y	-0-					4
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			Y	-0-					4
04	450	N	89	-0-	-361	-0-	89	3			Y	-0-					4
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			Y	-0-					4
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					4
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					4
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					4
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					4
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					4
*11	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			Y	-0-					4
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	1					1
							1	9									
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					1
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	1					2
							1	9									
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					2
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 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	589	N	559	-0-	-30	-0-	67	1	492	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	37	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	49	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	51	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	105	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	93	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	74	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	59	1	472	3	Y	-0-					-0-
*11	720	N	483	-0-	-237	-0-	62	1	421	3	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	52	1	453	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

01	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	92	1	963	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	119	1	841	3	N	2					2
							2	9									
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	117	1	929	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	94	1	973	3	N	-0-					1
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	108	1	993	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	134	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	105	1	1015	3	N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	109	1	1018	3	N	1					1
							1	9									
09	1140	N	929	-0-	-211	-0-	128	1	801	3	N	-0-					1
10	1116	N	974	-0-	-142	-0-	98	1	876	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	72	1	877	3	N	1					1
							1	9									
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	75	1	935	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	N	-0-					1
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	N	-0-					1
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	16	1	413	3	N	1					2
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	N	-0-	1	1			1
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	N	-0-					1
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	14	1	367	3	N	1					2
							1	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	N	-0-					2
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	36	1	369	3	N	-0-					2
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	N	-0-					2
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					2
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	N	-0-					2
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-		-0-	-0-		24	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-		-0-	-0-		23	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-		-0-	-0-		26	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-		-0-	-0-		31	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-		-0-	-0-		31	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-		-0-	-0-		37	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-		-0-	-0-		58	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-		-0-	-0-		45	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-		-0-	-0-		61	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-		-47	-0-		36	1	382	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	395	-0-		-25	-0-		34	1	361	3	Y	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-		-0-	-0-		34	1	372	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-		-0-	-0-		18	1	211	3	N	1	2	1			1
									1	9									
02	211	N	211	-0-		-0-	-0-		17	1	194	3	N	-0-					1
03	248	N	232	-0-		-16	-0-		18	1	214	3	N	-0-					1
04	231	N	231	-0-		-0-	-0-		18	1	213	3	N	-0-					1
05	248	N	225	-0-		-23	-0-		17	1	208	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	209	-0-		-1	-0-		15	1	194	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-		-0-	-0-		15	1	186	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-		-16	-0-		16	1	184	3	N	1					1
									1	9									
09	210	N	142	-0-		-68	-0-		12	1	130	3	N	-0-	1	1			-0-
10	186	N	112	-0-		-74	-0-		9	1	103	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	178	-0-		-2	-0-		12	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-		-0-	-0-		15	1	215	3	N	1					1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-		-0-	-0-		111	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-		-76	-0-		22	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-		-0-	-0-		53	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-		-0-	-0-		101	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-		-0-	-0-		112	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-		-0-	-0-		89	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-		-0-	-0-		18	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-		169	1	921	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	170	-0-		-70	-0-		51	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-		-31	-0-		48	1	107	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	198	-0-		-132	-0-		85	1	113	3	Y	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-		-0-	-0-		63	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	17	1	232	3	Y	1					1
								1	9									
02	231	N	231	-0-		-0-	-0-	15	1	216	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	259	N	259	-0-		-0-	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-		-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-		-0-	-0-	18	1	238	3	Y	1					1
								1	9									
06	251	N	251	-0-		-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					1
07	283	N	283	-0-		-0-	-0-	20	1	262	3	Y	1					2
								1	9									
08	335	N	335	-0-		-0-	-0-	23	1	312	3	Y	-0-	1	1			1
09	308	N	308	-0-		-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-					1
10	291	N	291	-0-		-0-	-0-	22	1	268	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
*11	330	N	251	-0-		-79	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					1
*12	266	N	266	-0-		-0-	-0-	21	1	244	3	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	112	-0-		-12	-0-	4	1	108	3	N	-0-					1
02	112	N	96	-0-		-16	-0-	4	1	92	3	N	-0-					1
03	107	N	107	-0-		-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					1
04	120	N	105	-0-		-15	-0-	4	1	101	3	N	-0-					1
05	108	N	108	-0-		-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					1
06	106	N	106	-0-		-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					1
07	109	N	109	-0-		-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					1
08	109	N	109	-0-		-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					1
09	120	N	109	-0-		-11	-0-	9	1	100	3	N	-0-					1
10	124	N	105	-0-		-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-					1
*11	120	N	106	-0-		-14	-0-	4	1	102	3	N	-0-					1
*12	102	N	102	-0-		-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1126	-0-		-21	-0-	42	1	1084	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	980	-0-		-28	-0-	37	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1003	-0-		-113	-0-	36	1	967	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	905	-0-		-175	-0-	32	1	873	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	930	-0-		-155	-0-	33	1	897	3	N	-0-					-0-
06	960	N	881	-0-		-79	-0-	33	1	848	3	N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-		-0-	-0-	33	1	871	3	N	-0-					-0-
08	930	N	838	-0-		-92	-0-	75	1	763	3	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-		-0-	-0-	83	1	877	3	N	-0-					-0-
10	899	N	848	-0-		-51	-0-	33	1	815	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	788	-0-		-22	-0-	30	1	758	3	N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-		-0-	-0-	29	1	730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 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	248	N	242	-0-	-6	-0-	9	1	233	3	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	8	1	209	3	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	9	1	229	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	8	1	223	3	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	218	-0-	-52	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 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	434	N	414	-0-	-20	-0-	15	1	399	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	14	1	355	3	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	15	1	400	3	N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	14	1	364	3	N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	14	1	385	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	37	1	387	3	N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	16	1	398	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	374	-0-	-46	-0-	14	1	360	3	N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	356	3	N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	13	1	321	3	N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	13	1	354	3	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	363	3	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	13	1	343	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	354	-0-	-36	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	299	3	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	8	1	213	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	9	1	230	3	N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	9	1	228	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	226	-0-	-44	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	240	3	N	-0-			-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	8	1	213	3	N	-0-			-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	9	1	236	3	N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	N	-0-			-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	3	N	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	9	1	226	3	N	-0-			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	N	-0-			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	N	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	-0-			-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	9	1	225	3	N	-0-			-0-
*11	270	N	229	-0-	-41	-0-	9	1	220	3	N	-0-			-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	N	-0-			-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	40	1	283	3	N	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	3	N	-0-			-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	30	1	307	3	N	-0-			-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	35	1	319	3	N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	N	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	50	1	314	3	N	-0-			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	N	-0-			-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	N	-0-			-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	N	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	36	1	257	3	N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	32	1	257	3	N	-0-					-0-
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	22	1	226	3	N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	27	1	243	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	27	1	236	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	31	1	195	3	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 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	310	N	293	-0-	-17	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	36	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	52	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	51	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	48	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	51	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	285	-0-	-45	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-78	-0-	1	1	401	3	Y	43	50	1			40
							47	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	77	1	396	3	Y	30	22	1			48
							33	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	583	3	Y	50	26	1			72
							55	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	482	3	25	9	Y	23	52	1			43
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	118	1	492	3	Y	32	22	1			53
							35	9									
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	68	1	462	3	Y	28	42	1			39
							31	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	78	1	471	3	Y	31	42	1			28
							34	9									
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	148	1	453	3	Y	21	21	1			28
							23	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	138	1	428	3	Y	21					49
							23	9									
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	64	1	440	3	Y	33	24	1			58
							36	9									
*11	600	N	505	-0-	-95	-0-	64	1	429	3	Y	11	35	1			34
							12	9									
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	65	1	443	3	Y	8	25	1			17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 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	465	N	428	-0-	-37	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	29	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	32	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	403	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	394	-0-	-56	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	37	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	206	-0-	-186	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	63	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	100	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	84	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	97	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	99	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	92	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	54	1	527	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	541	-0-	-119	-0-	40	1	501	3	Y	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 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	930	N	928	-0-	-2	-0-	64	1	861	3	Y	3					7
							3	9									
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	57	1	805	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	891	3	Y	2					5
							2	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	843	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	65	1	871	3	Y	3					6
							3	9									
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	61	1	859	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	863	3	Y	1					5
							1	9									
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	880	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	892	3	Y	1					3
							1	9									
10	930	N	794	-0-	-136	-0-	61	1	732	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*11	930	N	798	-0-	-132	-0-	63	1	733	3	Y	2					2
							2	9									
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	744	3	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	36	1	153	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	3	N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 183096 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	35	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	51	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	495	-0-	-1	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	29	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	32	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	67	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	116	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	28	1	431	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	435	-0-	-15	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 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	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					1
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					1
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
*11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					1
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	54	1	340	3	N	9					9
							10	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	4	9	1			4
							4	9									
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	N	5					9
							6	9									
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	N	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-					-0-
							230	3									
*11	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	29	1	453	3	N	-0-					1
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	30	1	393	3	N	-0-					1
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	37	1	440	3	N	-0-					1
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	31	1	417	3	N	-0-					1
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	33	1	425	3	N	-0-					1
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	33	1	414	3	N	-0-					1
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	3	N	-0-					1
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	31	1	427	3	N	1					2
							1	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	410	3	N	-0-					2
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	20	1	26	2	N	-0-					2
							398	3									
*11	450	N	424	-0-	-26	-0-	23	1	398	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	N	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	12	1	328	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	336	-0-	-24	-0-	13	1	323	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531	-0-	-89	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	512	-0-	-108	-0-	28	1	483	2	Y	1					1
							1	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	Y	-0-					1
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	Y	-0-					1
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	27	1	391	2	Y	-0-					1
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	50	1	694	2	Y	-0-					1
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	98	1	578	2	Y	-0-					1
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	68	1	563	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					-0-
*11	660	N	561	-0-	-99	-0-	34	1	527	2	Y	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-		-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-		-11	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-		-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-		-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-		-3	-0-	15	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-		-12	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-		-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-		-23	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-		-21	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-		-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-		-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-		-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180

01	260	N	260	-0-		-0-	-0-	10	1	249	3	N	1	1	1			2
								1	9									
02	230	N	230	-0-		-0-	-0-	9	1	219	3	N	2	2	1			2
								2	9									
03	250	N	250	-0-		-0-	-0-	9	1	241	3	N	-0-					2
04	243	N	243	-0-		-0-	-0-	9	1	233	3	N	1	1	1			2
								1	9									
05	237	N	237	-0-		-0-	-0-	8	1	229	3	N	-0-					2
06	238	N	238	-0-		-0-	-0-	9	1	229	3	N	-0-					2
07	251	N	251	-0-		-0-	-0-	9	1	242	3	N	-0-	1	1			1
08	260	N	260	-0-		-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					1
09	252	N	252	-0-		-0-	-0-	22	1	229	3	N	1					2
								1	9									
10	245	N	245	-0-		-0-	-0-	10	1	234	3	N	1	1	1			2
								1	9									
*11	229	N	229	-0-		-0-	-0-	9	1	220	3	N	-0-					2
*12	241	N	241	-0-		-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198

01	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 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	527	N	489	-0-	-38	-0-	30	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	57	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	83	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	90	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	74	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	68	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	67	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	43	1	415	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	426	-0-	-24	-0-	32	1	394	3	Y	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 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	527	N	469	-0-	-58	-0-	41	1	428	3	N	-0-					1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	N	-0-					1
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	47	1	374	3	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	32	1	327	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	67	-0-	-367	-0-	7	1	60	3	N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	30	1	261	3	N	1					1
							1	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	N	-0-					1
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	N	-0-					1
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	69	1	435	3	N	-0-					1
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	48	1	426	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	N	1					1
							1	9									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	3	N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	N	2					2
							2	9									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-	2	1			-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974

01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	26	1	182	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	20	1	206	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	21	1	194	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1155S RRCID -> 184080 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1156S RRCID -> 184083 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 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	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 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	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	-0-	-48	-0-	22	1	116	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	38	1	221	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	3	N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	29	1	139	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	52	1	230	3	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	94	1	183	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	55	1	186	3	N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	53	1	181	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	176	-0-	-94	-0-	36	1	140	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	145	1	184	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	131	1	141	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	145	1	175	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	131	1	166	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	145	1	174	3	N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	135	1	156	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	131	1	122	3	N	-0-					-0-
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	140	1	66	3	N	-0-					-0-
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	140	1	61	3	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	145	1	75	3	N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	140	1	110	3	N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	145	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-	1	1			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	3	11	9	N	10					10
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					11
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	N	3					14
							3	9									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	6	15	1			5
							7	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	8					13
							9	9									
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	12					25
							13	9									
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	9					34
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	649	-0-	-33	-0-	62	1	587	3	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	Y	10					10
							11	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	595	3	Y	2					12
							2	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	55	1	569	3	Y	3	10	1			5
							3	9									
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	56	1	585	3	Y	-0-	4	1			1
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	53	1	561	3	Y	-0-					1
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	75	1	577	3	Y	-0-					1
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	71	1	568	3	Y	4					5
							4	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	94	1	518	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	60	1	561	3	Y	-0-					3
*11	630	N	605	-0-	-25	-0-	57	1	547	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	57	1	559	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	3	N	-0-					1
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	13	1	335	3	N	-0-					1
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	N	-0-					1
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	363	3	N	-0-					1
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	N	-0-					1
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	14	1	365	3	N	-0-					1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	4					5
							4	9									
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	38	1	311	3	N	2					7
							2	9									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	3	N	-0-					7
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	N	-0-					7
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	N	-0-					7
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	N	-0-					1
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	N	-0-					1
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	14	1	384	3	N	-0-					1
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	13	1	345	3	N	-0-					1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	3	N	-0-					1
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	14	1	355	3	N	-0-					1
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	445	3	N	-0-					1
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	38	1	314	3	N	-0-					1
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	29	1	306	3	N	-0-					1
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	15	1	363	3	N	-0-					1
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-					1
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	N	-0-					1
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	13	1	341	3	N	-0-					1
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	N	-0-					1
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	13	1	360	3	N	-0-					1
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	14	1	375	3	N	-0-					1
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	14	1	361	3	N	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					1
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	30	1	320	3	N	-0-					1
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-					1
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					1
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

01	465	N	441	-0-	-24	-0-	42	1	397	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	3	Y	-0-					1
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	7					7
							8	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	54	1	415	3	Y	-0-					7
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	51	1	408	3	Y	-0-					7
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	3	Y	-0-	5	1			2
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	41	1	384	3	Y	-0-					2
*11	450	N	440	-0-	-10	-0-	42	1	398	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	43	1	422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	39	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	53	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	50	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	78	1	432	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	452	3	Y	2					7
							2	9									
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	45	1	431	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-		-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-		-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	2	1			1
02	T. A.		16	-0-		16	16	2	1	14	3	Y	-0-					1
03	T. A.		16	-0-		16	32	1	1	15	3	Y	-0-					1
04	T. A.		16	-0-		16	48	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	64	X	16	-0-		-48	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-		-0-	-0-	2	1	16	3	Y	5					5
								6	9									
07	18	N	18	-0-		-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					5
08	31	N	17	-0-		-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					5
09	30	N	18	-0-		-12	-0-	3	1	15	3	Y	-0-	3	1			2
10	31	N	18	-0-		-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					2
*11	30	N	27	-0-		-3	-0-	2	1	16	3	Y	8	7	1			3
								9	9									
*12	24	N	24	-0-		-0-	-0-	2	1	18	3	Y	4					7
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 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	155	N	120	-0-		-35	-0-	10	1	97	3	Y	12	20	1			9
								13	9									
02	112	N	93	-0-		-19	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					9
03	124	N	91	-0-		-33	-0-	8	1	82	3	Y	1					10
								1	9									
04	120	N	87	-0-		-33	-0-	8	1	79	3	Y	-0-	8	1			2
05	169	N	169	-0-		-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	354	N	354	-0-		-0-	-0-	31	1	322	3	Y	1					1
								1	9									
07	330	N	330	-0-		-0-	-0-	38	1	292	3	Y	-0-					1
08	321	N	321	-0-		-0-	-0-	36	1	285	3	Y	-0-					1
09	360	N	360	-0-		-0-	-0-	55	1	305	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	245	-0-		-96	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	231	-0-		-69	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-		-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	3	N	-0-					2
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					2
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					2
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-					2
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	16	1	104	3	N	-0-	2	1			-0-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	1					1
							1	9									
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					2
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					2
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	N	-0-					2
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					2
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					2
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					2
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					2
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					2
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 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	465	N	419	-0-	-46	-0-	25	1	394	3	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	27	1	347	3	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	28	1	378	3	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102	1	450	3	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	-0-					-0-
							413	3									
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					2
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					2
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	N	1					3
							1	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	N	1	3	1			1
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	57	1	483	3	N	-0-					1
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	N	1					2
							1	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	N	-0-	2	1			-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	45	1	398	3	N	3					3
							3	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	56	1	500	3	N	3	3	1			3
							3	9									
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	N	-0-					3
*11	420	N	380	-0-	-40	-0-	40	1	340	3	N	-0-					3
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	50	1	423	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	N	-0-					2
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	5	1	122	3	N	-0-					2
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	3	N	-0-					2
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-					2
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					2
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					2
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					2
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	3	N	-0-					2
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	N	-0-					2
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	N	-0-					2
*11	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	N	-0-					2
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	N	-0-					1
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	28	1	423	3	N	-0-					1
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	31	1	445	3	N	-0-					1
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	N	-0-					1
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	30	1	438	3	N	-0-					1
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	N	-0-					1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	N	-0-					1
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	41	1	417	3	N	-0-					1
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	37	1	408	3	N	-0-					1
*11	510	N	462	-0-	-48	-0-	36	1	426	3	N	-0-					1
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	435	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 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	403	N	240	-0-	-163	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	21	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700

01	589	N	571	-0-	-18	-0-	184	1	387	3	N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	455	3	N	47					47
							52	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	105	1	532	3	N	-0-	38	1			9
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	212	1	389	3	N	3					12
							3	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	225	1	494	3	N	1	6	1			7
							1	9									
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	209	1	340	3	N	3	7	1			3
							3	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	235	1	358	3	N	-0-					3
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	243	1	405	3	N	1					4
							1	9									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	218	1	345	3	N	-0-	3	1			1
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	221	1	336	3	N	-0-					1
*11	630	N	533	-0-	-97	-0-	211	1	321	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	220	1	333	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	145	-0-	-196	-0-	9	1	136	3	N	-0-	1	1			2
02	308	N	4	-0-	-304	-0-	4	3			N	-0-					2
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	13	10	1			5
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	20	3	N	4					9
							4	9									
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	3	1			7
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	4	1			4
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	70	1	559	3	N	78					82
							86	9									
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	68	1	526	3	N	16	15	1			83
							18	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	81	1	838	3	N	16	62	1			37
							18	9									
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	44	1	484	3	N	10					47
							11	9									
*11	600	N	548	-0-	-52	-0-	41	1	488	3	N	17	22	1			42
							19	9									
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	N	13	17	1			38
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	602	3	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	61	1	429	3	N	1					1
							1	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	478	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	46	1	474	3	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	54	1	471	3	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	N	1					1
							1	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	73	1	459	3	N	-0-					1
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	N	1					1
							1	9									
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	1					2
							1	9									
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					2
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					2
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-	2	1			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	77	1	231	3	N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	89	1	289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 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	186	N	150	-0-	-36	-0-	25	1	125	3	N	-0-					1
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	18	1	118	3	N	-0-					1
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	3	N	-0-					1
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	20	1	117	3	N	-0-					1
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	24	1	120	3	N	-0-					1
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	19	1	114	3	N	-0-					1
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	N	-0-					1
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	18	1	114	3	N	-0-					1
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	139	3	N	-0-					1
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-					1
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	3	N	-0-					1
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 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	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	56	1	223	3	N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	63	1	396	3	N	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

01	620 N	516	-0-	-104	-0-	87	1	429	3	N	-0-			4
02	504 N	417	-0-	-87	-0-	55	1	362	3	N	-0-			4
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	67	1	421	3	N	-0-	2	1	2
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	75	1	434	3	N	-0-			2
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	86	1	442	3	N	-0-			2
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	72	1	438	3	N	-0-			2
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	75	1	468	3	N	-0-			2
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	74	1	464	3	N	-0-			2
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	118	1	471	3	N	-0-			2
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	71	1	450	3	N	-0-			2
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	109	1	424	3	N	-0-			2
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	103	1	456	3	N	-0-	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	672	N	227	-0-	-445	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

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-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

01	775	N	741	-0-	-34	-0-	39	1	702	2	Y	-0-					5
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	2	Y	-0-					5
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	41	1	721	2	Y	2					7
							2	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	692	2	Y	2					9
							2	9									
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	48	1	696	2	Y	-0-					9
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	36	1	522	2	Y	1					10
							1	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	Y	-0-					10
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	122	1	719	2	Y	-0-					10
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	79	1	655	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	43	1	664	2	Y	-0-					3
*11	750	N	672	-0-	-78	-0-	41	1	630	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	483	2	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	76	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	395	-0-	-85	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	3	Y	-0-					10
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					10
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	196	3	Y	-0-					10
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	41	1	188	3	Y	-0-					10
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	179	3	Y	-0-					10
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	Y	-0-					10
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	34	1	115	3	Y	-0-					10
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	34	1	137	3	Y	-0-					10
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	3	Y	-0-					10
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	3	Y	-0-					10
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	46	1	199	3	Y	-0-					10
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	56	1	172	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	-0-	-35	-0-	42	1	295	3	N	-0-					4
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	3	N	-0-					4
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	35	1	280	3	N	-0-					4
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	39	1	269	3	N	-0-					4
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	31	1	209	3	N	-0-	4	1			-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	28	1	187	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	N	-0-					-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	198	-0-	-72	-0-	23	1	174	3	N	1					1
							1	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					1
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-	1	1			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	54	1	14	9	N	13					13
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	85	1	142	3	N	5	12	1			6
							6	9									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	73	1	89	3	N	17					23
							19	9									
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	80	1	84	3	N	10	23	1			10
							11	9									
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	67	1	44	3	N	4					14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	55	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	36	1	244	3	Y	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 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	403	N	10	-0-	-393	-0-	8	3	2	9	Y	2					26
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	6	29	1			3
							7	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	12					15
							13	9									
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1	15	1			1
							1	9									
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	7	1	80	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	22	3	Y	3					3
							3	9									
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	8	1	49	3	Y	2					2
							2	9									
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	20	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	3	1	9	Y	1					1
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 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	186	N	154	-0-	-32	-0-	98	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	96	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	102	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	103	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	106	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	108	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	105	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	109	1	50	3	Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	102	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	108	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	-0-	-81	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	39	-0-	-157	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	52	-0-	-289	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	21	-0-	-189	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	42	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	138	-0-	-234	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	193	-0-	-137	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	40	1	321	3	Y	-0-					16
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	-0-	15	1			1
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					1
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					1
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					1
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	Y	1					4
							1	9									
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	4	1	45	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					3
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	25	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	2					2
							2	9									
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					1
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	6					7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 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	868	N	747	-0-	-121	-0-	123	1	624	3	Y	-0-					8
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	101	1	601	3	Y	-0-					8
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	116	1	647	3	Y	-0-					8
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	132	1	612	3	Y	-0-					8
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	142	1	613	3	Y	-0-					8
06	750	N	386	-0-	-364	-0-	82	1	304	3	Y	-0-					8
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	74	1	250	3	Y	-0-					8
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	151	1	613	3	Y	-0-					8
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	162	1	680	3	Y	-0-					8
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	99	1	406	3	Y	-0-					8
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	151	1	660	3	Y	-0-					8
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	72	1	222	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 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	496	N	476	-0-	-20	-0-	78	1	398	3	Y	-0-					13
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	383	3	Y	-0-					13
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	74	1	414	3	Y	-0-					13
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	86	1	400	3	Y	-0-					13
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	88	1	378	3	Y	-0-					13
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	106	1	390	3	Y	-0-					13
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	112	1	377	3	Y	-0-					13
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	103	1	419	3	Y	-0-					13
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	106	1	443	3	Y	-0-					13
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	115	1	471	3	Y	-0-					13
*11	510	N	504	-0-	-6	-0-	94	1	410	3	Y	-0-					13
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	125	1	384	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	33	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	45	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					1
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	894	3	N	5	3	1			4
							6	9									
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	53	1	800	3	N	3					7
							3	9									
03	961	N	959	-0-	-2	-0-	62	1	889	3	N	7	8	1			6
							8	9									
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	60	1	852	3	N	6					12
							7	9									
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	61	1	883	3	N	3	4	1			11
							3	9									
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	61	1	856	3	N	6	8	1			9
							7	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	109	1	865	3	N	6					15
							7	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	853	3	N	-0-	4	1			11
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	80	1	819	3	N	2	8	1			5
							2	9									
10	992	N	898	-0-	-94	-0-	74	1	823	3	N	1					6
							1	9									
*11	930	N	866	-0-	-64	-0-	67	1	797	3	N	2	3	1			5
							2	9									
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	70	1	792	3	N	3	2	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	1					10
							1	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	4					14
							4	9									
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	7	1	54	3	N	1	13	1			2
							1	9									
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	81	3	N	6					8
							7	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	4	10	1			2
							4	9									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	2					4
							2	9									
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					4
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	81	3	N	1					5
							1	9									
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	62	3	N	12					17
							13	9									
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	58	3	N	4	17	1			4
							4	9									
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	13					17
							14	9									
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	N	28					31
							31	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					31
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-	29	1			2
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					2
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-	2	1			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	15					15
							17	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	4					19
							4	9									
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	2					21
							2	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	1	20	1			2
							1	9									
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					2
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					1
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	1					1
							1	9									
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					2
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					2
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					2
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	N	-0-					2
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-					2
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					2
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-					2
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-					2
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	N	-0-					2
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					2
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					2
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	29	-0-	-31	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					1
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					1
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					1
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					1
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					1
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					1
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	15	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	1					3
							1	9									
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	1					4
							1	9									
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	12	1	66	3	Y	-0-	3	1			1
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					1
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	489	-0-	-38	-0-	47	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	406	3	Y	6					6
							7	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	Y	1					7
							1	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	442	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-	2	1			1
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	3	Y	-0-					1
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	56	1	436	3	Y	-0-					1
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	456	3	Y	2					3
							2	9									
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	72	1	396	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	44	1	415	3	Y	-0-					2
*11	510	N	442	-0-	-68	-0-	42	1	400	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	414	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	N	1	6	1			1
							1	9									
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	32	1	368	3	N	1					2
							1	9									
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	40	1	480	3	N	-0-					2
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	31	1	371	3	N	-0-					2
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	31	1	371	3	N	-0-	2	1			-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	29	1	366	3	N	1					1
							1	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	N	-0-					1
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	32	1	357	3	N	-0-					1
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	28	1	306	3	N	-0-	1	1			-0-
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	27	1	322	3	N	1					1
							1	9									
*11	390	N	194	-0-	-196	-0-	13	1	181	3	N	-0-					1
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

01	341	N	302	-0-	-39	-0-	38	1	264	3	N	-0-					5
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	33	1	273	3	N	-0-					5
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	N	-0-					5
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	N	-0-					5
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	45	1	300	3	N	-0-	5	1			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	57	1	378	3	N	1					1
							1	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	59	1	374	3	N	-0-					1
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	3	N	-0-					1
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	52	1	332	3	N	-0-					1
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	49	1	347	3	N	-0-					1
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	373	3	N	1					2
							1	9									
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	114	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	23	1	115	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	25	1	101	3	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	3	N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	65	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	23	1	115	3	N	-0-					2
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	N	-0-	1	1			1
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	N	-0-					1
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	25	1	126	3	N	-0-					1
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	21	1	127	3	N	-0-					1
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	N	-0-					1
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	17	1	109	3	N	-0-					1
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	26	1	102	3	N	-0-					1
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	20	1	125	3	N	-0-					1
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	31	1	119	3	N	-0-					1
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	42	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	276	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

01	868 N	834	-0-	-34	-0-	80	1	754	3	Y	-0-					-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	75	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	74	1	749	3	Y	20					20
						22	9									
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	71	1	740	3	Y	6	17	1			9
						7	9									
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	73	1	759	3	Y	-0-	7	1			2
06	810 N	729	-0-	-81	-0-	63	1	666	3	Y	-0-					2
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	91	1	700	3	Y	-0-					2
08	837 N	772	-0-	-65	-0-	85	1	680	3	Y	6					8
						7	9									
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	129	1	712	3	Y	4	7	1			5
						4	9									
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	75	1	700	3	Y	1					6
						1	9									
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	689	3	Y	1	6	1			1
						1	9									
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	78	1	764	3	Y	4					5
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-83	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 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	186	N	137	-0-	-49	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	11	1	72	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	32	1	98	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	139	-0-	-264	-0-	18	1	118	3	N	3					15
							3	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	47	1	239	3	N	3	13	1			5
							3	9									
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	24	1	165	3	N	9					14
							10	9									
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	3	1	19	3	N	1	10	1			5
							1	9									
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	11	1	73	3	N	5	4	1			6
							6	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	N	13					19
							14	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	210	3	N	9	14	1			14
							10	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	38	1	211	3	N	6					20
							7	9									
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	51	1	208	3	N	3	16	1			7
							3	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	49	1	221	3	N	11					18
							12	9									
*11	240	N	190	-0-	-50	-0-	46	1	138	3	N	5	17	1			6
							6	9									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	238	3	N	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	675	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	610	3	N	-0-					1
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	43	1	620	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	44	1	619	3	N	-0-					1
05	713	N	506	-0-	-207	-0-	33	1	473	3	N	-0-					1
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	3	N	-0-					1
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	N	-0-					1
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	81	1	629	3	N	-0-					1
09	720	N	612	-0-	-108	-0-	54	1	558	3	N	-0-					1
10	589	N	491	-0-	-98	-0-	41	1	450	3	N	-0-					1
*11	690	N	608	-0-	-82	-0-	47	1	561	3	N	-0-					1
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	54	1	613	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	991	3	N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	61	1	925	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	66	1	942	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	791	-0-	-229	-0-	52	1	739	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	69	1	993	3	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	68	1	954	3	N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	116	1	923	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	119	1	922	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	87	1	900	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	82	1	904	3	N	-0-					-0-
*11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	76	1	907	3	N	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	81	1	921	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-		-0-	-0-	49	1	779	3	N	-0-			1
02	756	N	755	-0-		-1	-0-	47	1	708	3	N	-0-			1
03	818	N	818	-0-		-0-	-0-	53	1	765	3	N	-0-			1
04	810	N	778	-0-		-32	-0-	51	1	727	3	N	-0-			1
05	837	N	789	-0-		-48	-0-	51	1	738	3	N	-0-			1
06	780	N	771	-0-		-9	-0-	52	1	719	3	N	-0-			1
07	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	152	1	1213	3	N	-0-			1
08	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	185	1	1432	3	N	-0-			1
09	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	116	1	1194	3	N	-0-			1
10	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	104	1	1148	3	N	-0-			1
*11	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	97	1	1160	3	N	-0-			1
*12	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	103	1	1175	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 12,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-		-0-	-0-	36	1	576	3	N	-0-			-0-
02	560	N	543	-0-		-17	-0-	34	1	509	3	N	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-		-0-	-0-	38	1	548	3	N	-0-			-0-
04	600	N	505	-0-		-95	-0-	33	1	472	3	N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-		-0-	-0-	38	1	554	3	N	-0-			-0-
06	586	N	586	-0-		-0-	-0-	39	1	547	3	N	-0-			-0-
07	652	N	652	-0-		-0-	-0-	73	1	579	3	N	-0-			-0-
08	589	N	577	-0-		-12	-0-	66	1	511	3	N	-0-			-0-
09	600	N	561	-0-		-39	-0-	50	1	511	3	N	-0-			-0-
10	651	N	562	-0-		-89	-0-	47	1	515	3	N	-0-			-0-
*11	570	N	552	-0-		-18	-0-	43	1	509	3	N	-0-			-0-
*12	562	N	562	-0-		-0-	-0-	45	1	517	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-		-31	-0-	30	1	280	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	280	N	189	-0-		-91	-0-	19	1	170	3	Y	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-		-0-	-0-	38	1	381	3	Y	-0-			-0-
04	404	N	404	-0-		-0-	-0-	36	1	368	3	Y	-0-			-0-
05	396	N	396	-0-		-0-	-0-	35	1	361	3	Y	-0-			-0-
06	384	N	384	-0-		-0-	-0-	32	1	338	3	Y	13			13
								14	9							
07	391	N	391	-0-		-0-	-0-	45	1	346	3	Y	-0-			13
08	403	N	375	-0-		-28	-0-	42	1	333	3	Y	-0-			13
09	390	N	345	-0-		-45	-0-	53	1	291	3	Y	1	10	1	4
								1	9							
10	403	N	350	-0-		-53	-0-	34	1	316	3	Y	-0-			4
*11	360	N	324	-0-		-36	-0-	31	1	293	3	Y	-0-	3	1	1
*12	323	N	323	-0-		-0-	-0-	30	1	293	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-53	-0-	48	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	46	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	46	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	44	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	42	1	446	3	Y	3					3
							3	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	59	1	459	3	Y	-0-					3
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	57	1	455	3	Y	-0-					3
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	78	1	431	3	Y	-0-	2	1			1
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	48	1	452	3	Y	-0-					1
*11	510	N	493	-0-	-17	-0-	46	1	444	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	455	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 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	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	99	1	938	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	94	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	88	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	90	1	929	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	92	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	86	1	906	3	Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	123	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	113	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	149	1	826	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	93	1	872	3	Y	-0-					-0-
*11	990	N	843	-0-	-147	-0-	80	1	761	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	71	1	697	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	58	-0-	-92	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

01	558	N	406	-0-	-152	-0-	30	1	376	3	Y	-0-		2
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	3	Y	-0-		2
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	42	1	545	3	Y	-0-		2
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	3	Y	-0-		2
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	52	1	573	3	Y	-0-		2
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	533	3	Y	2	2 1	2
							2	9						
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	80	1	478	3	Y	-0-		2
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	79	1	559	3	Y	-0-		2
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	280	1	938	3	Y	-0-		2
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	93	1	769	3	Y	1	1 1	2
							1	9						
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	61	1	647	3	Y	-0-		2
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	630	3	Y	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	36	1	441	3	Y	-0-					1
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	3	Y	-0-					1
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	34	1	435	3	Y	-0-					1
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	429	3	Y	-0-					1
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	-0-					1
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	71	1	428	3	Y	-0-					1
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	59	1	418	3	Y	-0-					1
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	103	1	347	3	Y	-0-					1
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	50	1	411	3	Y	-0-					1
*11	450	N	433	-0-	-17	-0-	37	1	396	3	Y	-0-					1
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					2
02	224	N	83	-0-	-141	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					1
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					1
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					1
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	Y	-0-					1
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					1
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	3	Y	-0-					1
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					1
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					1
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-33	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					1
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					1
03	310	N	125	-0-	-185	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					1
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
05	279	N	7	-0-	-272	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 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	11	N	4	-0-	-7	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	3	2	9	Y	2					2
*11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	214	3	N	-0-					4
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	3	N	-0-					4
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	4	4	1			4
							4	9									
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	33	1	192	3	N	-0-					4
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	37	1	191	3	N	-0-					4
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	28	1	172	3	N	-0-					4
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	284	3	N	-0-					4
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	289	3	N	-0-					4
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	60	1	241	3	N	-0-					4
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	44	1	279	3	N	-0-					4
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	58	1	224	3	N	-0-					4
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	70	1	310	3	N	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	27	1	189	3	N	-0-					2
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	22	1	180	3	N	-0-					2
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	3	N	-0-					2
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	26	1	180	3	N	-0-					2
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	28	1	187	3	N	-0-	2	1			-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	25	1	163	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	26	1	182	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	198	-0-	-12	-0-	23	1	175	3	N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 188749 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5092 - 5934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	104	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	98	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	101	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	3	Y	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	3	Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	1	6	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 50 RRCID -> 188757 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 55 RRCID -> 188758 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	N	-0-					-0-
							202	3									
*11	210	N	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	178	1	504	3	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	180	1	450	3	N	-0-					-0-
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	165	1	431	3	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	174	1	509	3	N	-0-					-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	167	1	439	3	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	176	1	500	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	184	1	454	3	N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	185	1	457	3	N	-0-					-0-
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	199	1	404	3	N	-0-					-0-
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	192	1	405	3	N	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	249	1	454	3	N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	224	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	1					6
							1	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	2					8
							2	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	5	8	1			5
							6	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	3					8
							3	9									
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	12	1	107	3	N	2	9	1			1
							2	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	99	3	N	2					3
							2	9									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					3
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	99	3	N	1					4
							1	9									
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	N	-0-					4
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	103	3	N	1	4	1			1
							1	9									
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	96	3	N	1					2
							1	9									
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	39	1	409	3	N	-0-					1
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	43	1	301	3	N	-0-					1
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	48	1	381	3	N	3	2	1			2
							3	9									
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	32	1	330	3	N	1					3
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	3	N	-0-	3	1			-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	37	1	325	3	N	1					1
							1	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	3	N	-0-					1
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	35	1	331	3	N	1					2
							1	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	48	1	299	3	N	-0-					2
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	35	1	315	3	N	-0-	2	1			-0-
*11	360	N	320	-0-	-40	-0-	24	1	295	3	N	1					1
							1	9									
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	69	1	491	3	N	-0-					-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	68	1	545	3	N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	53	1	546	3	N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	57	1	519	3	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	592	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	3	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	532	3	N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	76	1	476	3	N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	60	1	535	3	N	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	3	N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	3					3
							3	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	N	7					10
							8	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	23	15	1			18
							25	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	15					33
							17	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	N	11	38	1			6
							12	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	7					13
							8	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	-0-					13
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	209	3	N	6					19
							7	9									
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	215	3	N	1					20
							1	9									
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	24	1	219	3	N	3	19	1			4
							3	9									
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	17	1	211	3	N	5					9
							6	9									
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-89	-0-	11	1	117	3	N	-0-					1
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	22	1	156	3	N	3					4
							3	9									
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	22	1	177	3	N	7	5	1			6
							8	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	N	5					11
							6	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	4	13	1			2
							4	9									
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	20	1	171	3	N	2					4
							2	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					4
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	18	1	167	3	N	2					6
							2	9									
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	21	1	132	3	N	-0-					6
10	217	N	89	-0-	-128	-0-	9	1	79	3	N	1	6	1			1
							1	9									
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	2					3
							2	9									
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	3	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	3	N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	77	1	964	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	58	1	607	3	N	-0-					-0-
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	68	1	481	3	N	-0-					-0-
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	70	1	561	3	N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	54	1	563	3	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	3	N	-0-					-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	51	1	439	3	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	551	3	N	-0-					-0-
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	57	1	537	3	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	84	1	524	3	N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	61	1	549	3	N	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	3	N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	14	1	172	3	Y	33	17	1			16
							36	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	27					43
							30	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	7	23	1			27
							8	9									
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					27
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	1	7	1			21
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					21
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					21
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					21
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-	1	1			20
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					20
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					5
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-	4	1			1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					1
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	19	1	85	3	Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	3	Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	N	-0-					1
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	N	-0-					1
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	46	1	364	3	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	25	1	261	3	N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	41	1	373	3	N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	34	1	296	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	3	N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	37	1	351	3	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	319	3	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	345	-0-	-45	-0-	26	1	319	3	N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-0-	-0-	125	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	23	1	299	3	Y	9					12
							10	9									
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	27	1	301	3	Y	2	5	1			9
							2	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					9
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	28	1	296	3	Y	-0-	2	1			7
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	3	Y	-0-					7
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					7
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	44	1	272	3	Y	-0-					7
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					7
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					7
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					1
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					1
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	3	Y	-0-					1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					1
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					1
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	21	1	226	3	Y	-0-					1
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-					1
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					1
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	3	Y	-0-					1
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	3					4
							3	9									
*11	240	N	236	-0-	-4	-0-	20	1	208	3	Y	7					11
							8	9									
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-	1	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	5	4	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	973	-0-	-298	-0-	93	1	880	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1120	N	732	-0-	-388	-0-	72	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	604	-0-	-605	-0-	54	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	450	-0-	-480	-0-	40	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	68	1	702	3	Y	26	19	1			7
							29	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	123	1	1297	3	Y	14					21
							15	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	162	1	1253	3	Y	1					22
							1	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	151	1	1203	3	Y	-0-					22
09	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	192	1	1065	3	Y	-0-	16	1			6
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	123	1	1151	3	Y	-0-					6
*11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	118	1	1124	3	Y	-0-	5	1			1
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		8	-0-	8	9	5	3	3	9	Y	3	1	1			2
02	T. A.		29	-0-	29	38	3	1	22	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
03	337	X	299	-0-	-38	-0-	3	1	224	3	Y	65	7	1			63
							72	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	148	3	29	9	Y	26	47	1			42
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	31	21	1			52
							34	9									
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	16	1	109	3	Y	23	39	1			36
							25	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y	25	37	1			24
							28	9									
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	17	1	98	3	Y	18	18	1			24
							20	9									
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	12	1	73	3	Y	15					39
							17	9									
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	13	1	90	3	Y	25	19	1			45
							28	9									
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	10	28	1			27
							11	9									
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	7	20	1			14
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	88	-0-	88	88	11	1	77	3	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	3	N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	988	3	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	33	1	482	3	N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	32	1	447	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	63	1	483	3	N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	42	1	437	3	N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	40	1	446	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	470	-0-	-70	-0-	36	1	434	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	5	3	1			4
							6	9									
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	31	1	473	3	N	3					7
							3	9									
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	36	1	518	3	N	6	7	1			6
							7	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	7					13
							8	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	N	3	4	1			12
							3	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	N	7	9	1			10
							8	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	63	1	498	3	N	6					16
							7	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	64	1	497	3	N	1	5	1			12
							1	9									
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	46	1	472	3	N	1	8	1			5
							1	9									
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	42	1	463	3	N	1					6
							1	9									
*11	540	N	523	-0-	-17	-0-	40	1	481	3	N	2	3	1			5
							2	9									
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	N	3	2	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	62	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	8	1	1			8
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					8
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	1					4
							1	9									
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	2					6
							2	9									
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	18	1	62	3	Y	1					7
							1	9									
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	Y	-0-	4	1			3
*11	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	66	3	Y	1					4
							1	9									
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					1
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					1
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					1
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					1
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					1
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	83	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	313	-0-	-17	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	100	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	94	1	141	3	Y	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	104	1	149	3	Y	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	100	1	129	3	Y	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	104	1	151	3	Y	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	101	1	146	3	Y	-0-			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	103	1	143	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	102	1	120	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	100	1	102	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	100	1	77	3	Y	-0-			-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	101	1	133	3	Y	-0-			-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	104	1	135	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 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	558	N	532	-0-	-26	-0-	28	1	504	2	Y	-0-			-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	Y	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	34	1	489	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	26	1	374	2	Y	-0-			-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	Y	-0-			-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	89	1	529	2	Y	-0-			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	59	1	489	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	31	1	472	2	Y	-0-			-0-
*11	540	N	483	-0-	-57	-0-	30	1	453	2	Y	-0-			-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	66	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	73	1	1113	2	Y	1					1
							1	9									
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	76	1	1107	2	Y	-0-					1
06	1170	N	435	-0-	-735	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					1
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	83	1	1146	2	Y	-0-					1
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	166	1	985	2	Y	-0-					1
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	109	1	901	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	62	1	948	2	Y	4					5
							4	9									
*11	1110	N	940	-0-	-170	-0-	58	1	882	2	Y	-0-	3	1			2
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		21	-0-	-4	-0-	21	3			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: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-93	-0-	47	1	232	3	N	-0-					22
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	306	3	N	1					23
							1	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	54	1	339	3	N	-0-	12	1			11
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	N	-0-					11
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	57	1	293	3	N	-0-					11
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	48	1	293	3	N	-0-					11
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	3	N	-0-					11
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	48	1	303	3	N	-0-					11
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	70	1	278	3	N	-0-					11
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	301	3	N	1					12
							1	9									
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	71	1	278	3	N	1					13
							1	9									
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	56	1	246	3	N	-0-	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					15
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					15
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	2	9	1			8
							2	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	N	-0-					8
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	N	-0-					8
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	11	1	66	3	N	1					9
							1	9									
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					9
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	8	1	49	3	N	-0-					9
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	N	-0-					9
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	15					24
							17	9									
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	74	3	N	8					32
							9	9									
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	N	5	17	1			20
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	412	-0-	-208	-0-	69	1	343	3	N	-0-					4
02	532	N	356	-0-	-176	-0-	47	1	309	3	N	-0-					4
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	52	1	329	3	N	-0-	2	1			2
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	86	1	499	3	N	-0-					2
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	110	1	564	3	N	-0-					2
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	54	1	326	3	N	-0-					2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	69	1	427	3	N	-0-					2
08	682	N	431	-0-	-251	-0-	59	1	372	3	N	-0-					2
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	76	1	304	3	N	-0-					2
10	496	N	344	-0-	-152	-0-	47	1	297	3	N	-0-					2
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	121	1	472	3	N	-0-					2
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	105	1	466	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	28	-0-					N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	8	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	18	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	17	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	17	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	46	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	28	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	26	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	52	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	9	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	3					3
							3	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	1					4
							1	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					4
06	270	N	250	-0-	20	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					4
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	Y	-0-					4
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	51	1	301	2	Y	-0-					4
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	Y	-0-	3	1			1
10	310	N	271	-0-	39	-0-	16	1	254	2	Y	1					2
							1	9									
*11	300	N	243	-0-	57	-0-	15	1	228	2	Y	-0-	1	1			1
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	82	1	541	3	N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	96	1	488	3	N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	74	1	506	3	N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	75	1	486	3	N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	76	1	516	3	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	75	1	481	3	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	91	1	500	3	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	91	1	501	3	N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	109	1	441	3	N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	100	1	452	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	149	1	451	3	N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	142	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	36	1	242	3	N	3					3
							3	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	81	1	411	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	77	1	526	3	N	14					15
							15	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	74	1	478	3	N	24	13	1			26
							26	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	72	1	483	3	N	10	23	1			13
							11	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	N	13					26
							14	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	55	1	304	3	N	7	19	1			14
							8	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	122	3	N	3					17
							3	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	55	1	222	3	N	1	13	1			5
							1	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	37	1	166	3	N	5					10
							6	9									
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	39	1	119	3	N	2	9	1			3
							2	9									
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	91	3	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	1					1
							1	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					1
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					1
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	-0-					1
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	66	1	391	2	Y	-0-					1
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	43	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	22	1	337	2	Y	1					1
							1	9									
*11	390	N	336	-0-	-54	-0-	21	1	315	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	127	2	Y	-0-					1
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					1
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					1
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					1
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					1
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					1
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					1
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					1
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					1
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					1
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	18	1	319	2	Y	1					2
							1	9									
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	20	1	306	2	Y	1					3
							1	9									
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					3
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					3
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					3
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	65	1	382	2	Y	-0-					3
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	2	Y	-0-	2	1			1
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					1
*11	330	N	308	-0-	-22	-0-	19	1	289	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	58	1	1015	2	Y	1					1
							1	9									
04	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	63	1	960	2	Y	-0-					1
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	66	1	960	2	Y	-0-					1
06	1050	N	528	-0-	-522	-0-	34	1	494	2	Y	-0-					1
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	Y	-0-					1
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	146	1	862	2	Y	-0-					1
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	101	1	835	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	953	-0-	-194	-0-	58	1	893	2	Y	2					2
							2	9									
*11	990	N	894	-0-	-96	-0-	55	1	839	2	Y	-0-	1	1			1
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	55	1	773	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

01	744	N	717	-0-	-27	-0-	38	1	679	2	Y	-0-					1
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	34	1	607	2	Y	-0-					1
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	39	1	672	2	Y	-0-					1
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	42	1	647	2	Y	-0-					1
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	44	1	636	2	Y	-0-					1
06	690	N	547	-0-	-143	-0-	35	1	512	2	Y	-0-					1
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					1
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	133	1	788	2	Y	-0-					1
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	83	1	691	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	663	-0-	-117	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	3	N	-0-					2
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	27	1	220	3	N	-0-					2
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	30	1	241	3	N	-0-					2
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	31	1	215	3	N	-0-					2
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	31	1	209	3	N	-0-	2	1			-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	27	1	180	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	28	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	28	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	-0-	-40	-0-	43	1	536	3	Y	1					3
							1	9									
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	40	1	486	3	Y	-0-	1	1			2
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	39	1	500	3	Y	1					3
							1	9									
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	49	1	503	3	Y	-0-					3
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	46	1	506	3	Y	-0-					3
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	484	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	77	1	461	3	Y	-0-					1
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	63	1	447	3	Y	-0-					1
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	3	Y	-0-					1
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	Y	-0-					1
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	Y	-0-					1
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	473	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	3	N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					1
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	4					5
							4	9									
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	4					9
							4	9									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1					10
							1	9									
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					10
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1					11
							1	9									
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					11
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	8	1			3
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	1					4
							1	9									
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	3	1			1
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 95 WELL #: 13 RRCID -> 190268 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-0-	-0-	16	1 9	169	3	N	1					8
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	155	3	N	5					13
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	197	3	N	5	14	1			4
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	10	1 6 9	103	3	N	5					9
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	11	1 4 9	100	3	N	4	11	1			2
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	6	1 1 9	51	3	N	1					3
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					3
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	8	1 2 9	77	3	N	2					5
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1 9 9	46	3	N	8					13
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1 8 9	66	3	N	7	12	1			8
*11	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1 3 9	60	3	N	3					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					63

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	211	3	N	1					10
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1 7 9	187	3	N	6					16
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1 13 9	191	3	N	12	18	1			10
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1 12 9	194	3	N	11					21
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1 8 9	204	3	N	7	24	1			4
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1 7 9	194	3	N	6					10
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-					10
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	20	1 4 9	191	3	N	4					14
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	26	1 10 9	166	3	N	9					23
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	20	1 8 9	179	3	N	7	23	1			7
*11	210	N	196	-0-	-14	-0-	14	1 10 9	172	3	N	9					16
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	187	3	N	1					17

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	528	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	433	3	N	1					1
							1	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449	3	N	-0-	1	1			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	39	1	409	3	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 293 RRCID -> 190299 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	Y	1					2
							1	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	-0-	1	1			1
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	1					2
							1	9									
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	22	1	322	3	Y	-0-	1	1			1
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					1
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	23	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	1					1
							1	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					1
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	Y	-0-					1
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	-0-					1
*11	360	N	330	-0-	-30	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					1
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	N	-0-	1	1			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	N	-0-					-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	N	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	N	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	N	-0-					-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	N	-0-					-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	451	3	N	-0-					-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	3	N	-0-					-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	N	-0-					-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	N	-0-					-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	73	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	73	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	62	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	42	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	40	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	47	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	63	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	425	-0-	-164	-0-	30	1	395	3	Y	-0-					-0-
*11	540 N	321	-0-	-219	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	54	1	670	3	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	73	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	67	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	71	1	742	3	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	124	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	167	1	802	3	Y	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	108	1	740	3	Y	-0-					-0-
*11	840	N	715	-0-	-125	-0-	48	1	667	3	Y	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	78	1	698	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 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	403	N	379	-0-	-24	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	29	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	47	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	58	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	43	1	293	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	312	-0-	-18	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 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	589	N	576	-0-	-13	-0-	29	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	41	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	44	1	502	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	454	-0-	-116	-0-	38	1	408	3	Y	7					7
							8	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	92	1	567	3	Y	8					8
							9	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	100	1	484	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	69	1	474	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
*11	570	N	480	-0-	-90	-0-	32	1	446	3	Y	2					3
							2	9									
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	523	3	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370

01	434	N	346	-0-	-88	-0-	187	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	199	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	215	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	207	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	213	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	226	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	226	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	235	1	305	3	Y	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	209	1	348	3	Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	55	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	38	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	32	1	423	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	431	-0-	-19	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	-26	-0-	87	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	59	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	105	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	97	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	104	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	104	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	101	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	105	1	24	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	115	-0-	-5	-0-	99	1	16	3	Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	102	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	103	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	100	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	102	1	7	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	99	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	32	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

01	155	N	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	5					5
							6	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	610	3	Y	52	38	1			19
							57	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	599	3	Y	82					101
							90	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	675	3	Y	103	66	1			138
							113	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	Y	-0-					138
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	592	3	Y	36	87	1			87
							40	9									
08	837	N	622	-0-	-215	-0-	57	1	564	3	Y	1					88
							1	9									
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	46	1	499	3	Y	34	75	1			47
							37	9									
10	682	N	490	-0-	-192	-0-	44	1	436	3	Y	9					56
							10	9									
*11	600	N	249	-0-	-351	-0-	24	1	225	3	Y	-0-	42	1			14
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-97	-0-	53	1	594	3	Y	-0-	24	1			8
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	41	1	482	3	Y	5					13
							6	9									
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	49	1	557	3	Y	10	15	1			8
							11	9									
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	42	1	503	3	Y	32					40
							35	9									
05	589	N	234	-0-	-355	-0-	18	1	198	3	Y	16	26	1			30
							18	9									
06	600	N	13	-0-	-587	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					30
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	19	1			11
08	248	N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					11
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	7	1			4
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					4
*11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	492	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	33	1	379	3	Y	6					8
							7	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	38	1	456	3	Y	10					15
							11	9									
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	35	1	378	3	Y	1	10	1			6
							1	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	43	1	461	3	Y	1					7
							1	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	34	1	337	3	Y	7					12
							8	9									
09	510	N	279	-0-	-231	-0-	23	1	249	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
10	465	N	204	-0-	-261	-0-	19	1	183	3	Y	2					10
							2	9									
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	3	Y	-0-	30	1			11
02	588	N	476	-0-	-112	-0-	38	1	438	3	Y	-0-					11
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	40	1	457	3	Y	-0-	7	1			4
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	35	1	420	3	Y	-0-					4
05	527	N	227	-0-	-300	-0-	19	1	208	3	Y	-0-	2	1			1
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	Y	-0-					1
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	512	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					1
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	51	1	546	3	Y	-0-					1
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	48	1	475	3	Y	-0-					1
*11	540	N	531	-0-	-9	-0-	51	1	480	3	Y	-0-					1
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	55	1	536	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	113	1	202	3	N	-0-					1
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	113	1	314	3	N	-0-					1
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	156	1	698	3	N	-0-					1
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	93	1	594	3	N	-0-					1
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	139	1	478	3	N	5					6
							6	9									
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	135	1	520	3	N	-0-					6
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	103	1	83	3	N	-0-	4	1			2
08	620	N	177	-0-	-443	-0-	103	1	74	3	N	-0-					2
09	660	N	239	-0-	-421	-0-	74	1	164	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	60	1	171	3	N	-0-					1
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	85	1	510	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	90	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	101	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	80	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	111	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	106	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	110	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	107	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	109	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	112	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	111	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	112	1	74	3	Y	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	104	1	88	3	Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	59	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

01	403	N	321	-0-	-82	-0-	100	1	219	3	Y	2					16
							2	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	72	1	203	3	Y	4	17	1			3
							4	9									
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	20	1	222	3	Y	5					8
							6	9									
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	16	1	195	3	Y	7	13	1			2
							8	9									
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	113	1	141	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	96	1	9	3	Y	5					5
							6	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	1	2	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	99	1	6	3	Y	4					6
							4	9									
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	99	1	5	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	102	1	5	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	99	1	9	3	Y	2					3
							2	9									
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 15 RRCID -> 190414 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	23	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 16 RRCID -> 190415 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 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	217	N	161	-0-	-56	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 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	248	N	224	-0-	-24	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	N	1					1
							1	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	N	-0-					1
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	26	1	241	3	N	-0-					1
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	20	1	176	3	N	-0-					1
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-					1
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	24	1	220	3	N	1					2
							1	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	3	N	-0-					2
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	N	-0-	1	1			1
*11	240	N	233	-0-	-7	-0-	18	1	215	3	N	-0-					1
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-					1
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	N	-0-					1
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	N	-0-					1
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	N	-0-					1
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	N	-0-					1
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-					1
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-					1
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	3	N	-0-					1
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	N	-0-					1
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-					1
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-					1
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	132	3	N	-0-					1
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	5	1	121	3	N	-0-					1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					1
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	N	-0-					1
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	5	1	135	3	N	-0-					1
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					1
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	3	N	-0-					1
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	N	-0-					1
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	3	N	-0-					1
*11	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	3	N	-0-					1
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	911	-0-	-50	-0-	34	1	877	3	N	-0-					2
02	868	N	763	-0-	-105	-0-	29	1	734	3	N	-0-					2
03	930	N	825	-0-	-105	-0-	30	1	795	3	N	-0-					2
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	27	1	715	3	N	-0-					2
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	28	1	757	3	N	-0-					2
06	810	N	714	-0-	-96	-0-	27	1	687	3	N	-0-					2
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	63	1	594	3	N	-0-					2
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	71	1	584	3	N	-0-					2
09	720	N	566	-0-	-154	-0-	49	1	517	3	N	-0-					2
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	770	3	N	-0-					2
*11	630	N	576	-0-	-54	-0-	22	1	554	3	N	-0-					2
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	33	1	830	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	483	3	N	-0-					1
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	N	-0-					1
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	N	-0-					1
04	480	N	215	-0-	-265	-0-	8	1	207	3	N	-0-					1
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	7	1	196	3	N	-0-					1
06	360	N	163	-0-	-197	-0-	6	1	157	3	N	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					1
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	3	N	-0-					1
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	N	-0-					1
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	6	1	144	3	N	-0-					1
*11	180	N	141	-0-	-39	-0-	5	1	136	3	N	-0-					1
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	31	1	151	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	22	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	25	1	156	3	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	25	1	145	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	30	1	153	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	25	1	153	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	20	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	40	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	111	-0-	-29	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	14	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	N	-0-			1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	N	-0-			1
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	N	-0-			1
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	15	1	404	3	N	-0-			1
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	N	-0-			1
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	3	N	-0-			1
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	N	-0-			1
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	415	3	N	-0-			1
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	36	1	377	3	N	-0-			1
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	17	1	410	3	N	-0-			1
*11	450	N	409	-0-	-41	-0-	16	1	393	3	N	-0-			1
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-			-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1207	-0-	-33	-0-	115	1	1092	2	N	-0-			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	98	1	978	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	110	1	1071	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	310	-0-	-860	-0-	24	1	286	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	819	-0-	-359	-0-	69	1	750	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	166	1	1754	2	N	-0-			-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	135	1	1310	2	N	-0-			-0-
08	806	N	293	-0-	-513	-0-	30	1	263	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1040	-0-	-340	-0-	102	1	938	2	N	-0-			-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	166	1	1480	2	N	-0-			-0-
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	131	1	1167	2	N	-0-			-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	124	1	1101	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	86	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	130	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	109	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	107	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	519	-0-	-321	-0-	83	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	105	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	112	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	126	1	649	3	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	146	1	695	3	Y	-0-					-0-
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	125	1	592	3	Y	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	130	1	628	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	379	3	Y	-0-	2	1			1
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	61	1	352	3	Y	-0-					1
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	74	1	422	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	65	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	74	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	70	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	50	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	196	-0-	-254	-0-	32	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	36	1	171	3	Y	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	56	1	264	3	Y	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-47	-0-	23	1	116	3	N	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	125	3	N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	20	1	123	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	1	132	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	127	-0-	-53	-0-	26	1	101	3	N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	45	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	522	-0-	-191	-0-	73	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	313	-0-	-317	-0-	54	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	74	1	509	3	Y	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	Y	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	-0-					1
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					1
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					1
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	3	N	-0-					1
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-					1
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	39	1	130	3	N	-0-					1
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-					1
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-					1
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	45	1	709	3	N	-0-	2	1			2
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	42	1	640	3	N	-0-					2
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	49	1	702	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	3	N	-0-					1
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	45	1	647	3	N	-0-					1
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	49	1	680	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	90	1	714	3	N	-0-					1
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	91	1	704	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	61	1	626	3	N	-0-					1
10	806	N	684	-0-	-122	-0-	57	1	627	3	N	-0-					1
*11	780	N	712	-0-	-68	-0-	55	1	657	3	N	-0-					1
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	624	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	46	1	721	3	N	-0-	2	1			2
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	45	1	683	3	N	1					3
							1	9									
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	51	1	737	3	N	-0-	2	1			1
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	51	1	715	3	N	1					2
							1	9									
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	47	1	677	3	N	-0-					2
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	704	3	N	-0-					2
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	88	1	700	3	N	-0-					2
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	88	1	678	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	62	1	641	3	N	-0-					2
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	62	1	688	3	N	-0-					2
*11	750	N	734	-0-	-16	-0-	57	1	677	3	N	-0-					2
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	23	1	360	3	N	-0-					1
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	26	1	395	3	N	-0-					1
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	28	1	400	3	N	-0-					1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	N	-0-					1
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	23	1	333	3	N	-0-					1
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	27	1	375	3	N	-0-					1
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	316	3	N	-0-					1
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	52	1	398	3	N	-0-					1
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	28	1	287	3	N	-0-					1
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	N	-0-					1
*11	450	N	436	-0-	-14	-0-	34	1	402	3	N	-0-					1
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	N	-0-	1	1			1
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	31	1	471	3	N	-0-					1
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	36	1	516	3	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	35	1	499	3	N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	36	1	501	3	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	65	1	520	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	66	1	513	3	N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	48	1	491	3	N	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	44	1	489	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	527	-0-	-43	-0-	41	1	486	3	N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 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	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	N	-0-					1
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	27	1	411	3	N	-0-					1
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	31	1	440	3	N	-0-					1
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	3	N	-0-					1
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	30	1	436	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	481	3	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	3	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	3	N	-0-					-0-
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	37	1	379	3	N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	37	1	407	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	450	-0-	-60	-0-	35	1	415	3	N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					1
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	9	1	132	3	N	-0-					1
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	N	-0-					1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-					1
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	3	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	66	1	529	3	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	67	1	520	3	N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	509	3	N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	511	3	N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	632	3	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	3	N	-0-					-0-
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	74	1	521	3	N	-0-					-0-
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	93	1	471	3	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	141	1	664	3	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	89	1	645	3	N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	121	1	657	3	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	89	1	593	3	N	2					2
							2	9									
09	630	N	352	-0-	-278	-0-	28	1	324	3	N	-0-	1	1			1
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	3	N	-0-					1
*11	630	N	624	-0-	-6	-0-	52	1	572	3	N	-0-					1
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	692	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			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.		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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

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.		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-34	-0-	59	1			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	65	1	6	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	1	6	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	55	1	5	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	69	1	5	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	1	3	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	1	3	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	1	1	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	1	1	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	1	1	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			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: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DUNBAR, NED WELL #: 71 RRCID -> 191964 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5356 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DUNBAR, NED WELL #: 68 RRCID -> 191969 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 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	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02	364 N	193	-0-	-171	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03	403 N	126	-0-	-277	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04	360 N	68	-0-	-292	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.		1	-0-	1	1	1	1	3		Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	6	5	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 74 RRCID -> 191975 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					137
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			Y	-0-					137
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					137
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					137
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					137
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					137
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					137
08	713	N	167	-0-	-546	-0-	167	3			Y	-0-					137
09	360	N	112	-0-	-248	-0-	112	3			Y	-0-					137
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					137
*11	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	3			Y	-0-					137
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-72	-0-	18 2	1 9	218	3	Y	2					4
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	16	1	194	3	Y	-0-	1	1			3
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	289	3	Y	1					4
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	13 1	1 9	137	3	Y	1	1	1			4
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	274	3	Y	1					5
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	20	1	198	3	Y	-0-	4	1			1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	Y	-0-					1
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					1
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	55	1	183	3	Y	-0-					1
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					1
*11	210	N	199	-0-	-11	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					1
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	14	1	89	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	2	1	189	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	22	1	190	3	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	27	1	155	3	N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	23	1	138	3	N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	19	1	133	3	N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	6	1	381	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	160	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	92	1	145	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	102	1	174	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	98	1	162	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	102	1	163	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	98	1	157	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	102	1	155	3	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	102	1	158	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	98	1	155	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	102	1	156	3	N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	98	1	145	3	N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	102	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	186	1	80	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	74	1	91	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	215	1	81	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	223	1	78	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	230	1	81	3	N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	223	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	230	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	97	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	25	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	52	1	90	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	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	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	19	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					1
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					1
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	Y	1					2
							1	9									
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	3	Y	-0-					2
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	Y	-0-					2
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					2
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					2
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					1
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					1
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					1
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					1
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					1
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					1
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	3					4
							3	9									
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	89	1	717	3	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	87	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	88	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	77	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	53	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	51	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	61	1	671	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	91	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	48	1	642	3	Y	-0-					-0-
*11	720	N	704	-0-	-16	-0-	56	1	648	3	Y	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	-0-					2
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	44	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	233	-0-	-201	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

01	372	N	344	-0-	-28	-0-	58	1	286	3	N	-0-					11
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	39	1	253	3	N	-0-					11
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	45	1	285	3	N	5	8	1			8
							6	9									
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	46	1	268	3	N	-0-					8
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	53	1	273	3	N	-0-					8
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	44	1	270	3	N	14					22
							15	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	44	1	272	3	N	-0-					22
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	42	1	268	3	N	-0-					22
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	47	1	190	3	N	1					23
							1	9									
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	29	1	183	3	N	49					72
							54	9									
*11	300	N	195	-0-	-105	-0-	40	1	155	3	N	-0-					72
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	52	1	231	3	N	-0-	38	1			34

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 14 RRCID -> 192738 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	21	1	104	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	64	1	329	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	105	3	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-80	-0-	58	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	52	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	53	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	54	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	69	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	65	1	518	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	91	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	48	1	445	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	556	-0-	-14	-0-	53	1	503	3	Y	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	61	1	593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 13 RRCID -> 192746 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	34	1	317	3	Y	16	9	1			7
							18	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	3					10
							3	9									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	-0-					10
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	29	1	303	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	30	1	308	3	Y	-0-	2	1			1
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					1
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	271	3	Y	1					2
							1	9									
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	34	1	274	3	Y	-0-					2
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	50	1	279	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	Y	-0-					1
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	34 1	166 3	N	-0-			4
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23 1	147 3	N	-0-			4
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	35 1	218 3	N	-0-	2 1		2
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	57 1	331 3	N	-0-			2
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	67 1	344 3	N	-0-			2
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	57 1	343 3	N	-0-			2
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	54 1	334 3	N	-0-			2
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	52 1	331 3	N	-0-			2
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	92 1	369 3	N	-0-			2
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	53 1	335 3	N	-0-			2
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	66 1	258 3	N	-0-			2
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	82 1	364 3	N	-0-	1 1		1

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	4 1	19 3	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2 1	14 3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	4 1	25 3	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 1	24 3	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	4 1	25 3	N	-0-			-0-
*11	30 N	29	-0-	-1	-0-	6 1	23 3	N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	27 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	61	1	301	3	N	-0-					4
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	3	N	-0-					4
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	47	1	297	3	N	-0-	2	1			2
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	50	1	288	3	N	-0-					2
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	57	1	289	3	N	-0-					2
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	N	-0-					2
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	50	1	311	3	N	-0-					2
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	49	1	306	3	N	-0-					2
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	75	1	298	3	N	-0-					2
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	48	1	302	3	N	-0-					2
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	73	1	285	3	N	-0-					2
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	67	1	295	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-5	-0-	72	1	357	3	N	-0-					38
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	306	3	N	1					39
							1	9									
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	46	1	292	3	N	-0-	20	1			19
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	59	1	343	3	N	-0-					19
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	72	1	370	3	N	-0-					19
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	61	1	369	3	N	-0-					19
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	53	1	330	3	N	-0-					19
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	44	1	280	3	N	-0-					19
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	79	1	315	3	N	-0-					19
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	355	3	N	11					30
							12	9									
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	94	1	367	3	N	6					36
							7	9									
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	72	1	319	3	N	2	19	1			19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	-0-	-61	-0-	7	1	179	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	6	1	151	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	215	3	N	1					3
							1	9									
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	151	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	158	3	N	2					5
							2	9									
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	185	3	N	4					9
							4	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	3	5	1			7
							3	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	N	3					10
							3	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	16	1	170	3	N	1					11
							1	9									
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	6	7	1			10
							7	9									
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	5					15
							6	9									
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	2	9	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

01	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	54	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	303	-0-	-57	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-29	-0-	40	1	706	2	Y	-0-					2
02	700	N	617	-0-	-83	-0-	32	1	585	2	Y	-0-					2
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	39	1	682	2	Y	-0-					2
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	41	1	624	2	Y	-0-					2
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	Y	-0-					2
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	36	1	526	2	Y	-0-					2
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	802	2	Y	-0-					2
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	111	1	659	2	Y	-0-					2
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	82	1	682	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	868	N	602	-0-	-266	-0-	37	1	564	2	Y	1					2
							1	9									
*11	750	N	608	-0-	-142	-0-	37	1	570	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 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	558	N	547	-0-	-11	-0-	29	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	32	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	34	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	86	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	60	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	32	1	488	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	503	-0-	-7	-0-	31	1	472	2	Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	737	-0-	-7	-0-	39	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	35	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	40	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	43	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	45	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	540	-0-	-180	-0-	35	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	123	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	81	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	43	1	658	2	Y	-0-					-0-
*11	750	N	680	-0-	-70	-0-	42	1	638	2	Y	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-51	-0-	49	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	47	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	81	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	66	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	70	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	104	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	79	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	509	-0-	-31	-0-	60	1	449	3	Y	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	71	1	446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	23	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	33	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	26	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	173	-0-	-7	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	-0-	-1	-0-	45	1	419	3	Y	-0-					4
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	3	Y	-0-					4
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	73	1	355	3	Y	-0-					4
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	52	1	369	3	Y	-0-					4
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	69	1	467	3	Y	-0-					4
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	58	1	424	3	Y	-0-					4
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	63	1	415	3	Y	4					8
							4	9									
08	527	N	397	-0-	-130	-0-	73	1	324	3	Y	-0-					8
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	73	1	404	3	Y	-0-					8
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	54	1	424	3	Y	-0-					8
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	415	3	Y	-0-					8
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	63	1	397	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193035 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	14	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 15 RRCID -> 193038 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 5 RRCID -> 193049 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	219	2	Y	-0-					1
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					1
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	1					2
							1	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					2
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					2
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					2
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					2
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	47	1	281	2	Y	-0-					2
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	2					3
							2	9									
*11	330	N	296	-0-	-34	-0-	18	1	278	2	Y	-0-	2	1			1
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	232	-0-	-38	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 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	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	1					2
							1	9									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					2
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					2
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					2
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					2
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	2	Y	-0-					2
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					1
*11	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	45	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	67	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	40	1	469	3	Y	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	419	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	71	1	386	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	69	1	361	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	38	1	402	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	37	1	410	3	Y	-0-			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	59	1	358	3	Y	-0-			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	67	1	387	3	Y	-0-			-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	46	1	349	3	Y	-0-			-0-
*11	420	N	378	-0-	-42	-0-	42	1	336	3	Y	-0-			-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

01	T. A.		72	-0-	72	72	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		66	-0-	66	138	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		76	-0-	76	214	12	1	64	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		74	-0-	74	288	12	1	62	3	Y	-0-			-0-
05	362	X	74	-0-	-288	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-			-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	17	3	N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	2	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	-0-	-187	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	21	10	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	27	6	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	29	2	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	31	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	36	5	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	41	5	3			Y	-0-					-0-
10	47	X	6	-0-	-41	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	108	1	65	3	N	4					6
							4	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	100	1	47	3	N	4	7	1			3
							4	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	106	1	36	3	N	9					12
							10	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	103	1	35	3	N	3	9	1			6
							3	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	103	1	14	3	N	-0-	4	1			2
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	1	1	3	N	1					3
							1	9									
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	2	3	N	1	2	1			2
							1	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	3	N	-0-					2
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1	9	N	1	2	1			1
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					1
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	1	3	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

01	496	N	450	-0-	-46	-0-	144	1	306	3	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	144	1	271	3	N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	146	1	302	3	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	141	1	277	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	149	1	325	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	144	1	296	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	155	1	298	3	N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	154	1	291	3	N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	163	1	263	3	N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	159	1	262	3	N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	180	1	248	3	N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	219	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 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	N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	3	N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	34	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	148	1	314	3	N	-0-					1
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	127	1	182	3	N	-0-	1	1			-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	120	1	126	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	107	1	79	3	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	110	1	63	3	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	104	1	38	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	107	1	32	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	108	1	37	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	107	1	35	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	112	1	48	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	128	-0-	-22	-0-	105	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	108	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					5
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					5
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					5
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					5
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					5
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	19	1	112	3	Y	-0-					5
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	Y	-0-					5
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					5
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	21	1	87	3	Y	-0-					5
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					5
*11	120	N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					5
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS RANCH WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*11	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "B" WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	1					1
							1	9									
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					1
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					1
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					1
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					1
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-4	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					1
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					1
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					1
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					1
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					1
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					1
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	2	Y	-0-					1
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	19	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					1
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					1
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					1
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	-0-					1
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	315	2	Y	-0-					1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	313	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	326	-0-	-34	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	-0-					-0-
							324	3									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					-0-
							323	3									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-					-0-
							334	3									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					-0-
							312	3									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	7	2	N	-0-					-0-
							483	3									
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	3	2	N	-0-					-0-
							354	3									
*11	330	N	322	-0-	-8	-0-	12	1	2	2	N	-0-					-0-
							308	3									
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	-0-					-0-
							313	3									

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	N	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	20	1	535	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-					-0-
							522	3									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	19	1	6	2	N	-0-					-0-
							502	3									
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	5	2	N	-0-					-0-
							531	3									
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	10	2	N	-0-					-0-
							516	3									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	12	2	N	-0-					-0-
							586	3									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	5	2	N	-0-					-0-
							559	3									
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
							543	3									
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
							556	3									

TOTAL GAS PROD: 6,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-60	-0-	26	1	131	3	N	-0-					1
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	N	-0-					1
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	N	-0-					1
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	30	1	155	3	N	-0-					1
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	N	-0-					1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	-0-					1
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	N	-0-					1
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	38	1	151	3	N	-0-					1
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	23	1	143	3	N	-0-					1
*11	180	N	164	-0-	-16	-0-	34	1	130	3	N	-0-					1
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	28	1	124	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	832	-0-	-5	-0-	31	1	801	3	N	-0-					-0-
02	756	N	678	-0-	-78	-0-	26	1	652	3	N	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	29	1	770	3	N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	28	1	4	2	N	-0-					-0-
							747	3									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	3	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	9	2	N	-0-					-0-
							743	3									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					-0-
							779	3									
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	68	1	14	2	N	-0-					-0-
							689	3									
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	17	2	N	-0-					-0-
							723	3									
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	31	1	7	2	N	-0-					-0-
							760	3									
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	29	1	4	2	N	-0-					-0-
							737	3									
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					-0-
							753	3									

TOTAL GAS PROD: 9,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	17	1	68	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	413	3	N	5	4	1			8
							6	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	N	2	5	1			5
							2	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	2					7
							2	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	2	4	1			5
							392	3	2	9							
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	N	1					6
							1	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					6
							364	3									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	3	2	N	1	3	1			4
							390	3	1	9							
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	7	2	N	-0-					4
							355	3									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	8	2	N	-0-					4
							355	3									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	2	3	1			3
							358	3	2	9							
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	1					4
							355	3	1	9							
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	4	3	1			5
							360	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-45	-0-	24	1	117	3	N	-0-					16
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	17	1	112	3	N	-0-					16
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	19	1	119	3	N	3	10	1			9
							3	9									
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	18	1	107	3	N	-0-					9
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	3	N	-0-					9
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	3	N	-0-					9
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	234	3	N	-0-					9
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	N	-0-					9
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	45	1	180	3	N	-0-					9
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	36	1	228	3	N	1					10
							1	9									
*11	270	N	197	-0-	-73	-0-	40	1	157	3	N	-0-					10
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	43	1	189	3	N	-0-	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 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	217	N	164	-0-	-53	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-418	-0-	4	1	43	3	N	-0-					1
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	3			N	-0-					1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	1					1
							1	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-	1	1			-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	14	1	141	3	N	1					1
							1	9									
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	9	1	82	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	463	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	3	N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	54	1	432	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	3	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	49	1	429	3	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	60	1	377	3	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	412	-0-	-38	-0-	31	1	381	3	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	11	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	38	X	27	-0-	-11	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	3	N	-0-					1
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	19	1	483	3	N	-0-					1
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	20	1	538	3	N	-0-					1
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	18	1	486	3	N	-0-					1
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	18	1	492	3	N	-0-					1
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	18	1	458	3	N	-0-					1
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	N	-0-					1
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	60	1	488	3	N	-0-					1
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	35	1	374	3	N	-0-					1
10	620	N	453	-0-	-167	-0-	18	1	435	3	N	-0-					1
*11	540	N	461	-0-	-79	-0-	18	1	443	3	N	-0-					1
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	N	-0-					1
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	18	1	445	3	N	-0-					1
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	N	-0-					1
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	N	-0-					1
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	18	1	493	3	N	-0-					1
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	18	1	477	3	N	-0-					1
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	N	-0-					1
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	61	1	502	3	N	-0-					1
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	40	1	428	3	N	-0-					1
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	19	1	471	3	N	-0-					1
*11	510	N	476	-0-	-34	-0-	18	1	458	3	N	-0-					1
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	28	1	715	3	N	-0-					1
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	753	3	N	-0-					1
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	1047	3	N	-0-					1
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	33	1	878	3	N	-0-					1
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	33	1	902	3	N	-0-					1
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	31	1	807	3	N	-0-					1
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	73	1	686	3	N	-0-					1
08	930	N	687	-0-	-243	-0-	75	1	612	3	N	-0-					1
09	840	N	606	-0-	-234	-0-	52	1	554	3	N	-0-					1
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	27	1	657	3	N	-0-					1
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	684	3	N	-0-					1
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	33	1	829	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-11	-0-	28	1	271	2	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	2	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	N	-0-					-0-
08	372	N	71	-0-	-301	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	2	N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	2	N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	623	-0-	-28	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	29	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	34	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	39	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	35	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	99	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	68	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	572	-0-	-58	-0-	35	1	537	2	Y	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	-0-	-25	-0-	190	1	2	3	N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	1			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	1			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	184	1	19	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	190	1	10	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
09	T. A.		184	-0-	184	184	184	1			N	-0-					-0-
10	T. A.		190	-0-	190	374	190	1			N	-0-					-0-
*11	T. A.		184	-0-	184	558	184	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		190	-0-	190	748	190	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-36	-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: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					5
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	3	N	-0-					5
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					5
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					5
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	N	-0-					5
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					5
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					5
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-					5
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	N	-0-					5
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					5
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					5
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 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	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	23	1	146	3	N	6	3	1			3
							7	9									
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					3
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	N	-0-					3
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	148	1	576	3	N	-0-					3
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	57	1	254	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

01	279	N	170	-0-	-109	-0-	1	1	169	3	Y	-0-	1	1			1
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					1
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					1
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					1
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	Y	-0-					1
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	4	1	222	3	Y	-0-					1
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					1
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					1
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					1
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					1
*11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					1
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	232	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	782	2	Y	1					1
							1	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	Y	-0-					1
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	748	2	Y	-0-					1
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	47	1	682	2	Y	-0-					1
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	Y	-0-					1
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	102	1	602	2	Y	-0-					1
09	720	N	611	-0-	-109	-0-	66	1	544	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	48	1	743	2	Y	3					4
							3	9									
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	745	2	Y	-0-	3	1			1
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	54	1	768	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 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	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			Y	-0-					2
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	765	3			Y	-0-					2
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			Y	-0-					2
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			Y	-0-					2
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	801	3	1	9	Y	1					3
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	3			Y	-0-					3
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					3
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					3
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	3			Y	-0-					3
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			Y	-0-					3
*11	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			Y	-0-					3
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	31	1	155	3	N	-0-					1
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	22	1	141	3	N	-0-					1
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	26	1	152	3	N	-0-					1
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	3	N	-0-					1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	26	1	158	3	N	-0-					1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	3	N	-0-					1
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	N	-0-					1
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	41	1	166	3	N	-0-					1
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	N	-0-					1
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	3	N	-0-					1
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	36	1	162	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	25	1	118	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	3	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	20	1	131	3	N	2					2
							2	9									
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	3	N	-0-	1	1			1
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	3	N	-0-					1
*11	150	N	124	-0-	-26	-0-	10	1	113	3	N	1					2
							1	9									
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	3	N	-0-					2
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	31	1	791	3	N	-0-					2
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	3	N	-0-					2
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	32	1	873	3	N	-0-					2
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	926	3	N	-0-					2
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	34	1	869	3	N	-0-					2
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	857	3	N	-0-					2
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	100	1	817	3	N	-0-					2
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	74	1	790	3	N	-0-					2
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	36	1	877	3	N	-0-					2
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	36	1	895	3	N	-0-					2
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-46	-0-	34	1	881	3	N	-0-					2
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	N	-0-					2
03	992	N	885	-0-	-107	-0-	32	1	853	3	N	-0-					2
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	32	1	860	3	N	-0-					2
05	1085	N	917	-0-	-168	-0-	33	1	884	3	N	-0-					2
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	29	1	760	3	N	-0-					2
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	96	1	901	3	N	-0-					2
08	930	N	830	-0-	-100	-0-	90	1	740	3	N	-0-					2
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	N	-0-					2
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	3	N	-0-					2
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	47	1	1167	3	N	-0-					2
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 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	465	N	461	-0-	-4	-0-	51	1	410	3	Y	-0-					2
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	63	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	35	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	26	1	344	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					4
08	527	N	230	-0-	-297	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					4
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	32	1	224	3	Y	-0-	3	1			1
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					1
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					1
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 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	341	N	242	-0-	-99	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					1
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					1
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					1
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					1
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					1
06	330	N	191	-0-	-139	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					1
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					1
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	27	1	160	2	Y	-0-					1
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	18	1	147	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	148	-0-	-32	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-62	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					1
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	24	1	439	2	Y	-0-					1
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					1
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					1
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	27	1	393	2	Y	-0-					1
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					1
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	-0-					1
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	86	1	506	2	Y	-0-					1
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	64	1	531	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	434	-0-	-136	-0-	27	1	407	2	Y	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-62	-0-	90	1	96	3	Y	-0-					1
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	67	1	103	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	8	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	111	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	108	1	105	3	Y	1					1
							1	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	112	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	120	1	113	3	Y	1					1
							1	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	121	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	117	1	110	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	210	N	191	-0-	-19	-0-	104	1	86	3	Y	1					1
							1	9									
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	30	1	216	3	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	456	3	N	2					2
							2	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	N	-0-					2
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	N	-0-	2	1			-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	26	1	223	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	25	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	31	1	192	3	N	1					1
							1	9									
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	22	1	194	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	240	N	213	-0-	-27	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	232	1	338	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	209	1	283	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	589	N	280	-0-	-309	-0-	1	1	276	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	8	1	363	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	240	1	401	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	388	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	Y	2	3	1			2
08	651	N	479	-0-	-172	-0-	230	1	248	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	1			Y	-0-					2
10	403	N	3	-0-	-400	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			2
*11	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			1
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	-0-	-807	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	307	-0-	-197	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	6	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	7	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	8	1	456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-7	-0-	44	1	290	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	51	1	261	3	N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	41	1	279	3	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	43	1	276	3	N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	41	1	277	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	42	1	273	3	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	3	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	63	1	253	3	N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	55	1	247	3	N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	83	1	251	3	N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	76	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-108	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	Y	1					1
							1	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					1
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					1
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					1
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	1					2
							1	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	77	1	454	2	Y	-0-					2
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	2	Y	-0-	1	1			1
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	30	1	460	2	Y	2					3
							2	9									
*11	480	N	429	-0-	-51	-0-	26	1	403	2	Y	-0-	1	1			2
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-116	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					1
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					1
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	1					2
							1	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					2
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					2
06	420	N	287	-0-	-133	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					2
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	-0-					2
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	64	1	378	2	Y	-0-					2
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	344	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					1
*11	420	N	394	-0-	-26	-0-	24	1	370	2	Y	-0-					1
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	949	2	Y	-0-					1
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	Y	-0-					1
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	54	1	938	2	Y	-0-					1
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	56	1	857	2	Y	-0-					1
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	60	1	868	2	Y	-0-					1
06	960	N	583	-0-	-377	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					1
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	711	2	Y	-0-					1
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	139	1	824	2	Y	-0-					1
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	780	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	819	2	Y	5					6
							6	9									
*11	930	N	806	-0-	-124	-0-	49	1	757	2	Y	-0-	4	1			2
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					1
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					1
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					1
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	47	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	148	-0-	-62	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-		50	1	624	3	Y	9					12
								10	9									
02	616	N	606	-0-	-10	-0-		46	1	556	3	Y	4	7	1			9
								4	9									
03	682	N	651	-0-	-31	-0-		46	1	601	3	Y	4					13
								4	9									
04	660	N	652	-0-	-8	-0-		57	1	588	3	Y	6	4	1			15
								7	9									
05	682	N	664	-0-	-18	-0-		55	1	606	3	Y	3					18
								3	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-		60	1	584	3	Y	-0-	14	1			4
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-		93	1	561	3	Y	-0-					4
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-		81	1	575	3	Y	-0-					4
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-		155	1	521	3	Y	-0-					4
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-		71	1	584	3	Y	-0-					4
*11	630	N	606	-0-	-24	-0-		52	1	554	3	Y	-0-					4
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-		60	1	593	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-		11	1	187	2	Y	-0-					2
02	196	N	163	-0-	-33	-0-		9	1	154	2	Y	-0-					2
03	217	N	167	-0-	-50	-0-		9	1	158	2	Y	-0-					2
04	180	N	173	-0-	-7	-0-		11	1	162	2	Y	-0-					2
05	186	N	172	-0-	-14	-0-		11	1	161	2	Y	-0-					2
06	150	N	134	-0-	-16	-0-		9	1	125	2	Y	-0-					2
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-		12	1	164	2	Y	-0-					2
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-		33	1	195	2	Y	-0-					2
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-		22	1	181	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-		11	1	169	2	Y	2					3
								2	9									
*11	210	N	130	-0-	-80	-0-		8	1	122	2	Y	-0-	2	1			1
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-		13	1	178	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-		13	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-		12	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-		13	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-		15	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-		16	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-		13	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-		19	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-		38	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-		27	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-		15	1	226	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	230	-0-	-10	-0-		14	1	216	2	Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-		15	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	28	1	490	2	Y	1					1
							1	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	Y	-0-					1
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					1
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	28	1	400	2	Y	-0-					1
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	600	2	Y	-0-					1
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	94	1	553	2	Y	-0-					1
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	528	-0-	-42	-0-	32	1	496	2	Y	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					1
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					1
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					1
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-					1
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	42	1	248	2	Y	-0-					1
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	53	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	47	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	53	1	919	2	Y	1					1
							1	9									
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	58	1	885	2	Y	-0-					1
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	62	1	892	2	Y	-0-					1
06	930	N	710	-0-	-220	-0-	46	1	664	2	Y	-0-					1
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	74	1	1019	2	Y	-0-					1
08	961	N	913	-0-	-48	-0-	132	1	781	2	Y	-0-					1
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	690	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1023	N	816	-0-	-207	-0-	50	1	766	2	Y	-0-					-0-
*11	870	N	529	-0-	-341	-0-	32	1	497	2	Y	-0-					-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	77	1	1096	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194892 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 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	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	68	1	1073	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	72	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	85	1	1015	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	74	1	995	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	79	1	1020	3	N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	77	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	70	1	976	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	226	1	1004	3	N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	64	2	N	-0-					-0-
							994	3									
*11	1020	N	988	-0-	-32	-0-	53	1	935	3	N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	54	1	947	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	559	-0-	-30	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	35	1	458	3	N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	42	1	504	3	N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	37	1	496	3	N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	38	1	499	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	510	3	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	102	1	452	3	N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	33	2	N	-0-					-0-
							519	3									
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	2					5
							2	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	19	1	215	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	7					7
							8	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	Y	7					10
							8	9									
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	121	1	584	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
*11	270	N	226	-0-	-44	-0-	15	1	208	3	Y	3					4
							3	9									
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	8	1	121	3	Y	3					3
							3	9									
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	125	3	Y	1					4
							1	9									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	123	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	1					4
							1	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					2
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	115	3	Y	2					2
							2	9									
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CAUTHRON, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
							55	3									
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	44	1	251	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	29	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	209	-0-	-194	-0-	31	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	31	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	77	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	45	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	84	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	274	-0-	-160	-0-	47	1	227	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	109	-0-	-131	-0-	19	1	89	3	Y	1					1
							1	9									
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-0-	-0-	76	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	24	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	20	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	19	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	21	1	98	3	Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	3	Y	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	455	3	Y	-0-					1
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					1
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					1
04	480	N	233	-0-	-247	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					1
05	341	N	136	-0-	-205	-0-	11	1	123	3	Y	2					3
							2	9									
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	20	1	225	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	Y	1					3
							1	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	-0-					3
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	54	1	551	3	Y	-0-	2	1			1
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					1
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	449	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-73	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	400	-0-	-20	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	750	-0-	-56	-0-		52	1 2 9	696	3	Y	2					4
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-		46	1 1 9	654	3	Y	1	3	1			2
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-		53	1 1 9	721	3	Y	1					3
04	720	N	717	-0-	-3	-0-		46	1 2 9	669	3	Y	2	3	1			2
05	775	N	756	-0-	-19	-0-		52	1 2 9	702	3	Y	2					4
06	750	N	725	-0-	-25	-0-		48	1 1 9	676	3	Y	1	3	1			2
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-		44	1 1 9	580	3	Y	1					3
08	744	N	641	-0-	-103	-0-		44	1 1 9	596	3	Y	1	3	1			1
09	720	N	622	-0-	-98	-0-		42	1	580	3	Y	-0-					1
10	620	N	527	-0-	-93	-0-		40	1 1 9	486	3	Y	1	2	1			-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-		50	1 2 9	579	3	Y	2					2
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-		50	1 1 9	572	3	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	383	3	Y	1					2
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-		31	1	439	3	Y	-0-	1	1			1
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-		33	1	456	3	Y	-0-					1
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-		32	1 1 9	466	3	Y	1	1	1			1
05	527	N	515	-0-	-12	-0-		36	1 1 9	478	3	Y	1					2
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-		33	1 1 9	459	3	Y	1	2	1			1
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-		34	1 1 9	454	3	Y	1					2
08	527	N	495	-0-	-32	-0-		34	1 1 9	460	3	Y	1	2	1			1
09	480	N	473	-0-	-7	-0-		32	1	441	3	Y	-0-					1
10	496	N	478	-0-	-18	-0-		37	1	441	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	480	N	462	-0-	-18	-0-		36	1 1 9	425	3	Y	1					1
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-		39	1 1 9	440	3	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	25	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	26	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	283	2	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					1
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					1
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					1
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	Y	-0-					1
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	Y	-0-					1
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 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	1023	N	832	-0-	-191	-0-	107	1	711	3	Y	13					60
							14	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	170	1	869	3	Y	16	56	1			20
							18	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	126	1	857	3	Y	74					94
							81	9									
04	810	N	611	-0-	-199	-0-	78	1	507	3	Y	24	75	1			43
							26	9									
05	1178	N	961	-0-	-217	-0-	117	1	789	3	Y	50	54	1			39
							55	9									
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-	114	1	739	3	Y	47					86
							52	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	138	1	760	3	Y	34	63	1			57
							37	9									
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	135	1	742	3	Y	21					78
							23	9									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	185	1	746	3	Y	12	64	1			26
							13	9									
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	158	1	714	3	Y	38					64
							42	9									
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	252	1	763	3	Y	33	69	1			28
							36	9									
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	230	1	751	3	Y	10					38
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	41 12	1 9	271	3	N	11					11
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	46	1	234	3	N	-0-	8	1			3
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	37	1	253	3	N	-0-					3
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	37	1	240	3	N	-0-	2	1			1
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	38	1	257	3	N	-0-	1	1			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	45	1	250	3	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	56	1	307	3	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	59	1	239	3	N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	52	1	233	3	N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	82	1	247	3	N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	82	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-0-	-0-	111 2	1 9	383	3	N	2					17
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	117 1	1 9	348	3	N	1	13	1			5
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	108 4	1 9	371	3	N	4					9
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	108 9	1 9	361	3	N	8	7	1			10
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	109 3	1 9	376	3	N	3	8	1			5
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	103 4	1 9	333	3	N	4					9
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	115 4	1 9	338	3	N	4	7	1			6
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	111 2	1 9	318	3	N	2					8
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	125	1	294	3	N	-0-	6	1			2
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	120 4	1 9	297	3	N	4					6
*11	420	N	391	-0-	-29	-0-	136 1	1 9	254	3	N	1	5	1			2
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	130 1	1 9	250	3	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 5,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		38	-0-	38	38	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		33	-0-	33	71	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		26	-0-	26	97	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		25	-0-	25	122	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	161	X	39	-0-	-122	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	3	Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 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	434	N	424	-0-	-10	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	13	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	356	-0-	-64	-0-	14	1	342	3	Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	5					6
							6	9									
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					6
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					6
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	N	-0-					6
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	N	-0-					6
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	4					10
							4	9									
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					10
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	N	-0-					10
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					10
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					10
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	1					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY WELL #: 84 RRCID -> 195441 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	390	N	26	-0-	-364	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	403	N	26	-0-	-377	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	1	1	20	2	Y	11					11
							12	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					11
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	37	1	220	2	Y	-0-					11
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	Y	70					76
							77	9									
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	-0-	56	1			20
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					1
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					1
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					1
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	359	2	Y	1					2
							1	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					2
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					2
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	Y	-0-					2
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	62	1	366	2	Y	-0-					2
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	Y	-0-	1	1			1
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	25	1	379	2	Y	2					3
							2	9									
*11	420	N	389	-0-	-31	-0-	24	1	365	2	Y	-0-	2	1			1
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					1
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					1
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					1
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					1
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					1
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	24	1	234	3	Y	-0-					1
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	341	3	Y	-0-					1
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	-0-					1
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	58	1	196	3	Y	-0-					1
10	403	N	256	-0-	-147	-0-	28	1	228	3	Y	-0-					1
*11	300	N	244	-0-	-56	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					1
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	59	1	1522	3	N	-0-					2
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	56	1	1415	3	N	-0-					2
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	59	1	1568	3	N	-0-					2
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	52	1	1402	3	N	-0-					2
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	52	1	1408	3	N	-0-					2
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	51	1	1331	3	N	-0-					2
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	144	1	1350	3	N	-0-					2
08	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	148	1	1206	3	N	-0-					2
09	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	106	1	1121	3	N	-0-					2
10	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	51	1	1255	3	N	-0-					2
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	56	1	1398	3	N	-0-					2
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1373	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1156	-0-	-84	-0-	69	1	1087	3	N	-0-					2
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	75	1	967	3	N	-0-					2
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	1064	3	N	-0-					2
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	77	1	1039	3	N	-0-					2
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1076	3	N	-0-					2
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	84	1	1040	3	N	-0-					2
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	76	1	1002	3	N	-0-					2
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	77	1	1079	3	N	1					3
							1	9									
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	138	1	1027	3	N	-0-					3
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	64	2	N	-0-					3
							991	3									
*11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	51	1	900	3	N	3	4	1			2
							3	9									
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	53	1	934	3	N	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	253	-0-	-274	-0-	14	1	238	2	Y	1					1
							1	9									
04	570	N	250	-0-	-320	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					1
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					1
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					1
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	240	2	Y	-0-					1
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	232	-0-	-38	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 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	310	N	273	-0-	-37	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	69	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	27	1	470	2	Y	1					1
							1	9									
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					1
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					1
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					1
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					1
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	88	1	518	2	Y	-0-					1
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	59	1	488	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 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	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 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	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		595	-0-	595	1401	595	3			N	-0-					-0-
02	1894	X	493	-0-	-1401	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	312	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	T. A.		10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	T. A.		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-			-0-
05	T. A.		47	-0-	47	84	47	3			N	-0-			-0-
06	T. A.		50	-0-	50	134	50	3			N	-0-			-0-
07	T. A.		57	-0-	57	191	57	3			N	-0-			-0-
08	T. A.		60	-0-	60	251	60	3			N	-0-			-0-
09	313	X	62	-0-	-251	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	73	1	764	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	68	1	685	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	78	1	763	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	65	1	739	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	72	1	742	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	605	-0-	-205	-0-	53	1	552	2	Y	-0-			-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	77	1	715	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	282	-0-	-524	-0-	29	1	253	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
10	806	N	422	-0-	-384	-0-	44	1	378	2	Y	-0-			-0-
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	827	2	Y	-0-			-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-80	-0-	13	1			Y	-0-	6	1			1
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	7	1	1	9	Y	1					2
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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	2					2
*11	T. A.		3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-	1	1			1
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	22	1	311	3	Y	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-			-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	33	1	381	3	Y	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	33	1	366	3	Y	1			1
							1	9							
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	35	1	358	3	Y	-0-			1
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	-0-			1
*11	390	N	166	-0-	-224	-0-	11	1	155	3	Y	-0-			1
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	3	N	-0-			2
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-			2
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	N	-0-			2
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	N	-0-			2
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	N	-0-			2
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	11	1	284	3	N	-0-			2
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	-0-			2
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	313	3	N	-0-			2
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	24	1	253	3	N	-0-			2
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	11	1	277	3	N	-0-			2
*11	300	N	284	-0-	-16	-0-	11	1	273	3	N	-0-			2
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-105	-0-	32	1	452	3	Y	-0-			1
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	3	Y	-0-			1
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	18	1	227	3	Y	-0-			1
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	28	1	330	3	Y	-0-			1
05	589	N	335	-0-	-254	-0-	27	1	308	3	Y	-0-			1
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	-0-			1
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	3	Y	-0-			1
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	3	Y	-0-			1
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	44	1	447	3	Y	-0-			1
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	3	Y	-0-			1
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	Y	-0-			1
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	550	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	N	-0-			1
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	N	-0-			1
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	N	-0-			1
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	N	-0-			1
05	372	N	216	-0-	-156	-0-	8	1	208	3	N	-0-			1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	N	-0-			1
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	N	-0-			1
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	N	-0-			1
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	43	1	456	3	N	-0-			1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	N	-0-			1
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	N	-0-			1
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 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	372	N	337	-0-	-35	-0-	23	1	314	3	Y	-0-			1
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-			1
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	3	Y	-0-			1
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	Y	-0-			1
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	23	1	310	3	Y	-0-			1
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	20	1	285	3	Y	-0-			1
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	Y	-0-			1
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	22	1	294	3	Y	-0-			1
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-			1
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-			1
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-			1
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-40	-0-	25	1	338	3	Y	-0-			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	Y	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	26	1	345	3	Y	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	-0-			-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	Y	-0-			-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	-0-			-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	-0-			-0-
*11	360	N	353	-0-	-7	-0-	28	1	325	3	Y	-0-			-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	2	13	9	Y	12					12
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	Y	-0-					12
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	2					14
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	Y	2					16
							2	9									
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	49	1	289	2	Y	-0-					16
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	17	1	261	2	Y	5					10
							6	9									
*11	330	N	250	-0-	-80	-0-	15	1	235	2	Y	-0-	7	1			3
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	750	3	N	1					3
							1	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	109	1	554	3	N	-0-	2	1			1
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	85	1	576	3	N	1					2
							1	9									
04	810	N	586	-0-	-224	-0-	78	1	505	3	N	3	2	1			3
							3	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	123	1	829	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	110	1	710	3	N	2					4
							2	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	132	1	728	3	N	1	3	1			2
							1	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	129	1	709	3	N	1					3
							1	9									
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	156	1	629	3	N	1	3	1			1
							1	9									
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	148	1	667	3	N	2					3
							2	9									
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	224	1	677	3	N	-0-	2	1			1
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	208	1	680	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					1
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					1
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					1
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					1
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					1
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					1
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					1
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					1
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					1
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	203	2	Y	1					1
							1	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					1
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					1
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					1
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					1
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	30	1	180	2	Y	-0-					1
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					1
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					1
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					1
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					1
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	Y	-0-					1
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	3					4
							3	9									
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	2	Y	-0-	3	1			1
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	104	1	302	3	N	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	28	1	270	3	N	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	56	1	296	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	118	1	287	3	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	121	1	294	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	119	1	289	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	138	1	294	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	138	1	286	3	N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	124	1	265	3	N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	125	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	373	-0-	-47	-0-	119	1	254	3	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	124	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-		42	1 6 9	671	3	N	5	3	1			4
02	672	N	637	-0-	-35	-0-		39	1 3 9	595	3	N	3					7
03	744	N	706	-0-	-38	-0-		45	1 7 9	654	3	N	6	7	1			6
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-		46	1 8 9	650	3	N	7					13
05	713	N	686	-0-	-27	-0-		44	1 3 9	639	3	N	3	4	1			12
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-		47	1 7 9	656	3	N	6	8	1			10
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-		79	1 7 9	632	3	N	6					16
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-		81	1 1 9	623	3	N	1	5	1			12
09	720	N	675	-0-	-45	-0-		60	1 1 9	614	3	N	1	8	1			5
10	713	N	663	-0-	-50	-0-		55	1 1 9	607	3	N	1					6
*11	690	N	678	-0-	-12	-0-		52	1 3 9	623	3	N	3	3	1			6
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-		53	1 4 9	609	3	N	4	3	1			7

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	943	-0-	-18	-0-		56	1 6 9	881	3	N	5	3	1			4
02	924	N	893	-0-	-31	-0-		55	1 3 9	835	3	N	3					7
03	992	N	986	-0-	-6	-0-		64	1 8 9	914	3	N	7	8	1			6
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-		61	1 8 9	860	3	N	7					13
05	992	N	987	-0-	-5	-0-		64	1 3 9	920	3	N	3	4	1			12
06	960	N	947	-0-	-13	-0-		63	1 8 9	876	3	N	7	9	1			10
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-		103	1 7 9	816	3	N	6					16
08	992	N	987	-0-	-5	-0-		113	1 1 9	873	3	N	1	5	1			12
09	960	N	906	-0-	-54	-0-		80	1 1 9	825	3	N	1	8	1			5
10	930	N	878	-0-	-52	-0-		73	1 2 9	803	3	N	2					7
*11	960	N	935	-0-	-25	-0-		72	1 2 9	861	3	N	2	3	1			6
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-		75	1 4 9	858	3	N	4	3	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	N	-0-		1	1		2
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-					2
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	37	1	535	3	N	1		1	1		2
							1	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	3	N	-0-					2
05	682	N	536	-0-	-146	-0-	35	1	501	3	N	-0-					2
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	1		1	1		2
							1	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	52	1	414	3	N	-0-					2
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	49	1	381	3	N	-0-		1	1		1
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	45	1	467	3	N	1		1	1		1
							1	9									
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	38	1	420	3	N	-0-					1
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	3	N	-0-					1
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-49	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	27	1	387	3	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	25	1	365	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	26	1	359	3	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	3	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	32	1	357	3	N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 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	558	N	554	-0-	-4	-0-	33	1	521	3	N	-0-					1
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	31	1	470	3	N	-0-					1
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	36	1	518	3	N	1		1	1		1
							1	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	-0-					1
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	3	N	-0-					1
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	35	1	489	3	N	-0-					1
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	3	N	-0-					1
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	61	1	469	3	N	1		1	1		1
							1	9									
09	510	N	429	-0-	-81	-0-	38	1	391	3	N	-0-					1
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	33	1	362	3	N	-0-					1
*11	510	N	395	-0-	-115	-0-	30	1	365	3	N	-0-					1
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	27	1	431	3	N	-0-					1
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	29	1	444	3	N	-0-					1
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	32	1	464	3	N	-0-					1
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	3	N	-0-					1
05	527	N	428	-0-	-99	-0-	28	1	400	3	N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	31	1	433	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	3	N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	49	1	381	3	N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	36	1	370	3	N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-361	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	8	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	N	-0-					2
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	46	1	656	3	N	-0-	1	1			1
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	685	3	N	1					2
							1	9									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	44	1	643	3	N	-0-					2
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	39	1	544	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	84	1	669	3	N	1					3
							1	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	88	1	676	3	N	-0-	1	1			2
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	60	1	613	3	N	-0-	1	1			1
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	46	1	507	3	N	-0-					1
*11	720	N	654	-0-	-66	-0-	50	1	604	3	N	-0-					1
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	54	1	610	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	11	1	168	3	N	-0-			-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	12	1	168	3	N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	3	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	3	N	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	N	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	N	-0-			-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-			-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	N	-0-			-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	15	1	230	3	N	-0-			-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	3	N	-0-			-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	15	1	211	3	N	-0-			-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	16	1	225	3	N	-0-			-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	N	-0-			-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	26	1	199	3	N	-0-			-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	N	-0-			-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	17	1	184	3	N	-0-			-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-			-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 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	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	625	-0-	-26	-0-	37	1	587	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	35	1	523	3	N	-0-					1
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	39	1	562	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	38	1	542	3	N	-0-					1
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	37	1	530	3	N	-0-					1
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	35	1	490	3	N	-0-					1
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	63	1	504	3	N	-0-					1
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	63	1	486	3	N	-0-					1
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	45	1	463	3	N	-0-					1
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	39	1	436	3	N	-0-					1
*11	540	N	485	-0-	-55	-0-	37	1	448	3	N	-0-					1
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	40	1	634	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	26	1	391	3	N	-0-					1
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	26	1	376	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	362	-0-	-298	-0-	24	1	338	3	N	-0-					1
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	3	N	-0-					1
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	94	1	745	3	N	-0-					1
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	91	1	703	3	N	-0-					1
09	780	N	662	-0-	-118	-0-	59	1	603	3	N	-0-	1	1			-0-
10	837	N	621	-0-	-216	-0-	52	1	569	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	468	-0-	-312	-0-	36	1	432	3	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	25	3	N	-0-					10
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	5					15
							6	9									
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	23	3	N	3					18
							3	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	74	1	422	3	N	-0-					18
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	122	1	541	3	N	-0-					18
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	454	3	N	1					19
							1	9									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					19
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	N	-0-					19
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					19
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 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	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	5					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					12
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	39	3	30	9	Y	27					27
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1381	-0-	-0-	-0-	181	1	1200	3	Y	-0-					1
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	217	1	1109	3	Y	-0-					1
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	185	1	1255	3	Y	-0-					1
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	190	1	1229	3	Y	-0-					1
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	172	1	1158	3	Y	-0-					1
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	146	1	942	3	Y	-0-					1
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	148	1	817	3	Y	-0-					1
08	1333	N	808	-0-	-525	-0-	124	1	684	3	Y	-0-					1
09	1080	N	639	-0-	-441	-0-	127	1	512	3	Y	-0-					1
10	961	N	476	-0-	-485	-0-	86	1	390	3	Y	-0-					1
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	256	1	773	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	378	1	1232	3	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-36	-0-	44	1	292	3	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	50	1	257	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	40	1	269	3	N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	39	1	254	3	N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	39	1	260	3	N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	37	1	237	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	44	1	241	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	55	1	224	3	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	48	1	214	3	N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	69	1	208	3	N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 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	3	N	-0-	-0-	-3	-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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	Y	1					1
							1	9									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	1					2
							1	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-	1	1			1
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					1
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					1
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	Y	-0-					1
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	Y	-0-					1
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	198	3	Y	-0-					1
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					1
*11	210	N	140	-0-	-70	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					1
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-89	-0-	68	1	339	3	N	-0-					38
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	72	1	470	3	N	-0-					38
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	76	1	475	3	N	29	35	1			32
							32	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	84	1	487	3	N	-0-					32
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	96	1	491	3	N	-0-					32
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	82	1	498	3	N	-0-					32
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	N	-0-					32
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	54	1	339	3	N	-0-					32
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	134	1	536	3	N	-0-					32
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	67	1	420	3	N	10					42
							11	9									
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	101	1	393	3	N	5					47
							6	9									
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	71	1	313	3	N	3	25	1			25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	145	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	131	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	146	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	141	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	146	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	148	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	144	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	147	1	13	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-31	-0-	115	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	89	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	91	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	98	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	97	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	100	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	103	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	103	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	100	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	103	1	20	3	Y	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	102	1	44	3	Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	110	1	117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	10	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	90	1	728	3	Y	-0-					1
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	81	1	586	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	86	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	76	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	51	1	675	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	3	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	92	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	47	1	622	3	Y	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	58	1	672	3	Y	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	-0-					1
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					1
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	24	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	23	1	242	3	Y	2					2
							2	9									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	Y	-0-					2
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	31	1	246	3	Y	-0-					2
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	3	Y	-0-	1	1			1
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					1
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	25	1	235	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-16	-0-	25	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	11					11
							12	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					11
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					11
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	3	Y	-0-	8	1			3
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					3
*11	270	N	251	-0-	-19	-0-	24	1	227	3	Y	-0-	3	1			-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 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	620	N	494	-0-	-126	-0-	47	1	447	3	Y	-0-					14
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	3	Y	-0-					14
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	3	Y	-0-					14
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	54	1	554	3	Y	-0-					14
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	55	1	573	3	Y	-0-					14
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	51	1	536	3	Y	-0-					14
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	3	Y	-0-					14
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	67	1	538	3	Y	-0-					14
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	92	1	511	3	Y	-0-					14
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	57	1	537	3	Y	-0-					14
*11	600	N	571	-0-	-29	-0-	54	1	517	3	Y	-0-					14
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	667	-0-	-0-	-0-	87	1	580	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	95	1	487	3	N	5	4	1			1
							6	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	77	1	521	3	N	1					2
							1	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	76	1	494	3	N	3	2	1			3
							3	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	77	1	516	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	77	1	500	3	N	2					3
							2	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	88	1	489	3	N	1	2	1			2
							1	9									
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	87	1	477	3	N	-0-					2
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	111	1	446	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	102	1	459	3	N	1					2
							1	9									
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	153	1	463	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	147	1	480	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	5	3	N	-0-					4
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					4
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					4
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					4
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	4	1			-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					1
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					1
*11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					1
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	33	1	296	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	3	N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

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.	179	-0-	179	179	179	3				Y	-0-					-0-
06	T. A.	167	-0-	167	346	167	3				Y	-0-					-0-
07	T. A.	123	-0-	123	469	123	3				Y	-0-					-0-
08	T. A.	104	-0-	104	573	104	3				Y	-0-					-0-
09	645	X	72	-0-	-573	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 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	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					1
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					1
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					1
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					1
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	67	1	395	2	Y	-0-					1
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	348	-0-	-12	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 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	434	N	419	-0-	-15	-0-	105	1	314	3	Y	-0-	4	1			2
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	94	1	276	3	Y	6					8
							7	9									
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	105	1	311	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	101	1	307	3	Y	10					15
							11	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	107	1	324	3	Y	15	10	1			20
							17	9									
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	104	1	307	3	Y	2					22
							2	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	105	1	304	3	Y	4	14	1			12
							4	9									
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	102	1	264	3	Y	-0-					12
09	420	N	238	-0-	-182	-0-	64	1	174	3	Y	-0-	8	1			4
10	403	N	195	-0-	-208	-0-	50	1	145	3	Y	-0-					4
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	89	1	418	3	Y	-0-	3	1			1
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	102	1	385	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	Y	-0-			12
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	Y	-0-			12
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-			12
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	3	Y	-0-			12
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	3	Y	-0-			12
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	Y	-0-			12
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	3	Y	-0-			12
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	3	Y	-0-			12
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	Y	-0-			12
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	-0-			12
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	Y	-0-			12
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-233	-0-	19	1	182	3	Y	-0-			13
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	20	1	187	3	Y	-0-			13
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	3	Y	-0-			13
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-			13
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	Y	-0-			13
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-			13
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	3	Y	-0-			13
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	19	1	154	3	Y	-0-			13
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	3	Y	-0-			13
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	25	1	231	3	Y	-0-			13
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	Y	-0-			13
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	3	N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	50	1	223	3	N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-			-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	8	1	81	3	N	-0-			-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	19	1	87	3	N	-0-			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-			-0-
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	67	3	N	-0-					1
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	2					3
							2	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					3
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					3
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					3
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-					3
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	2					5
							2	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					5
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	N	-0-					5
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					5
*11	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	N	-0-					5
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

01	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	311	1	2821	3	N	-0-					8
02	2828	X	2782	-0-	-46	-0-	260	1	2521	3	N	1					9
							1	9									
03	3131	X	3095	-0-	-36	-0-	307	1	2788	3	N	-0-					9
04	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	334	1	2603	3	N	1					10
							1	9									
05	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	416	1	2379	3	N	-0-					10
06	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	529	1	2348	3	N	-0-					10
07	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	312	1	2713	3	N	5					15
							6	9									
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	316	1	3064	3	N	-0-					15
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	601	1	2761	3	N	-0-					15
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	392	1	2901	3	N	-0-					15
*11	3180	X	3061	-0-	-119	-0-	269	1	2792	3	N	-0-					15
12	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	261	1	2914	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 36,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	68	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					1
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					1
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					1
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					1
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					1
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	2	Y	-0-					1
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1024	2	Y	-0-					1
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	51	1	914	2	Y	-0-					1
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	57	1	997	2	Y	1					2
							1	9									
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	61	1	939	2	Y	1					3
							1	9									
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					3
06	1020	N	790	-0-	-230	-0-	51	1	739	2	Y	-0-					3
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	80	1	1094	2	Y	-0-					3
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	153	1	906	2	Y	-0-					3
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	107	1	883	2	Y	-0-	2	1			1
10	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	62	1	951	2	Y	-0-					1
*11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	60	1	921	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	979	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 51 RRCID -> 199889 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	62	1	30	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	72	1	35	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	75	1	32	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	75	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	77	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199893 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		20	-0-	20	69	20	3			N	-0-					-0-
02	86	X	17	-0-	-69	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 57 RRCID -> 200027 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	233	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	1	208	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	3	N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	33	1	216	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	35	1	233	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	41	1	227	3	N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	42	1	231	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	219	3	N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	49	1	221	3	N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	70	1	210	3	N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	67	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-142	-0-	292	3			Y	-0-					4
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					4
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					4
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					4
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					4
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					4
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					4
08	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			Y	-0-					4
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					4
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			Y	-0-					4
*11	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	3			Y	-0-					4
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	750	N	462	-0-	-288	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-			-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	22	1	281	3	N	-0-			-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	24	1	289	3	N	-0-			-0-
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	15	1	203	3	N	-0-			-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	20	1	262	3	N	-0-			-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	20	1	248	3	N	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-			-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	3	N	-0-			-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	44	1	195	3	N	-0-			-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	10	1	13	2	N	-0-			-0-
							199	3							
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-			-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 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	868	N	819	-0-	-49	-0-	49	1	770	3	N	-0-			-0-
02	756	N	414	-0-	-342	-0-	30	1	384	3	N	-0-			-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	71	1	845	3	N	-0-			-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	64	1	870	3	N	-0-			-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	73	1	944	3	N	-0-			-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	74	1	909	3	N	-0-			-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	72	1	943	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	66	1	919	3	N	-0-			-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	225	1	999	3	N	-0-			-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	65	2	N	-0-			-0-
							1006	3							
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	3	N	-0-			-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	53	1	933	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-			-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	3	N	-0-			-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	29	1	370	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	3	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	32	1	441	3	N	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	82	1	363	3	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	21	1	27	2	N	-0-					-0-
							421	3									
*11	450	N	449	-0-	-1	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					2
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					2
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					2
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					2
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					2
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					2
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					2
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					2
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					3
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	-0-					3
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	26	1	311	3	N	-0-					3
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	22	1	301	3	N	-0-					3
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	N	-0-					3
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	23	1	282	3	N	-0-					3
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					3
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	17	1	236	3	N	-0-					3
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	29	1	215	3	N	-0-					3
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-					3
							238	3									
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	3	4	1			2
							3	9									
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	N	7	6	1			10
							8	9									
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	22	1	546	3	N	2	6	1			6
							2	9									
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	20	1	532	3	N	3					9
							3	9									
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	22	1	586	3	N	2	5	1			6
							2	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	22	1	581	3	N	1					7
							1	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	N	-0-					7
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	552	3	N	1	4	1			4
							1	9									
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	53	1	533	3	N	1					5
							1	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	3	N	-0-					5
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	22	1	545	3	N	2	3	1			4
							2	9									
*11	570	N	547	-0-	-23	-0-	21	1	525	3	N	1					5
							1	9									
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	541	3	N	2	3	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 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	527	N	500	-0-	-27	-0-	19	1	480	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	N	-0-	1	1			1
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	17	1	442	3	N	1					2
							1	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	N	-0-	1	1			1
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	N	-0-					1
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	N	1					2
							1	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	3	N	-0-	1	1			1
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	44	1	442	3	N	-0-					1
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	41	1	438	3	N	-0-					1
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	16	1	383	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	480	N	461	-0-	-19	-0-	18	1	443	3	N	-0-					1
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	447	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	9	1	236	3	N	-0-					1
02	420	N	183	-0-	-237	-0-	7	1	176	3	N	-0-					1
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	11	1	295	3	N	-0-					1
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	N	1					2
							1	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	N	-0-					2
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	3	1	67	3	N	-0-					2
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	3	N	-0-	1	1			1
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	17	1	171	3	N	-0-					1
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					1
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	17	1	414	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	N	10					12
							11	9									
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	N	6	7	1			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	305	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	9	1	248	3	N	1					3
							1	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	10	1	271	3	N	-0-					2
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	N	-0-					2
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	N	-0-	1	1			1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	1					2
							1	9									
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	23	1	243	3	N	-0-					2
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	10	1	250	3	N	-0-	1	1			1
*11	270	N	251	-0-	-19	-0-	10	1	240	3	N	1					2
							1	9									
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 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	465	N	447	-0-	-18	-0-	17	1	430	3	N	-0-					1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	N	-0-					1
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	15	1	405	3	N	-0-					1
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	N	-0-					1
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	3	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	38	1	389	3	N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	36	1	377	3	N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	399	-0-	-21	-0-	15	1	384	3	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					1
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-					1
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					1
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 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	217	N	195	-0-	-22	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	4					4
							4	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					4
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	13	1	132	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	12	1	123	3	Y	-0-	1	1			1
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					1
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	1					2
							1	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					2
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	3	Y	-0-					2
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					2
*11	180	N	173	-0-	-7	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					2
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-27	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	Y	7					7
							8	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					7
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	24	1	253	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	3	1			1
06	300	N	173	-0-	-127	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					1
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	284	3	Y	-0-					1
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	Y	-0-					1
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	50	1	279	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	29	1	269	3	Y	-0-					1
*11	300	N	273	-0-	-27	-0-	26	1	247	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12		-0-	31	1	421	3	Y	1					1
								1	9									
02	420	N	367	-0-	-53		-0-	24	1	343	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	289	-0-	-176		-0-	20	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37		-0-	27	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-		-0-	29	1	389	3	Y	1					1
								1	9									
06	400	N	400	-0-	-0-		-0-	27	1	373	3	Y	-0-					1
07	390	N	390	-0-	-0-		-0-	27	1	363	3	Y	-0-					1
08	434	N	394	-0-	-40		-0-	27	1	367	3	Y	-0-					1
09	390	N	373	-0-	-17		-0-	25	1	348	3	Y	-0-					1
10	403	N	376	-0-	-27		-0-	29	1	347	3	Y	-0-					1
*11	390	N	359	-0-	-31		-0-	28	1	331	3	Y	-0-					1
*12	376	N	376	-0-	-0-		-0-	30	1	345	3	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	568	-0-	-52		-0-	39	1	528	3	Y	1					1
								1	9									
02	532	N	528	-0-	-4		-0-	35	1	493	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	N	406	-0-	-183		-0-	28	1	377	3	Y	1					1
								1	9									
04	540	N	176	-0-	-364		-0-	11	1	165	3	Y	-0-					1
05	589	N	387	-0-	-202		-0-	27	1	360	3	Y	-0-					1
06	604	N	604	-0-	-0-		-0-	40	1	563	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	803	N	803	-0-	-0-		-0-	56	1	747	3	Y	-0-					1
08	570	N	570	-0-	-0-		-0-	39	1	531	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	652	N	652	-0-	-0-		-0-	44	1	608	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	626	-0-	-118		-0-	48	1	577	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*11	601	N	601	-0-	-0-		-0-	47	1	553	3	Y	1					1
								1	9									
*12	604	N	604	-0-	-0-		-0-	49	1	555	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	420	-0-	-45		-0-	29	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2		-0-	26	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20		-0-	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23		-0-	26	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	345	-0-	-89		-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142		-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-		-0-	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35		-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-		-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-		-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-		-0-	29	1	333	3	Y	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-		-0-	26	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 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	403	N	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	32	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	55	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	67	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	48	1	329	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	347	-0-	-43	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	3	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	3	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	95	1	420	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	N	-0-					-0-
							482	3									
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	511	-0-	-47	-0-	30	1	481	3	N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	33	1	421	3	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	3	N	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	33	1	429	3	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	3	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	N	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	82	1	365	3	N	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	22	1	28	2	N	-0-					-0-
							430	3									
*11	510	N	459	-0-	-51	-0-	25	1	434	3	N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							48	3									
*11	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-25	-0-	28	1	443	3	N	-0-					2
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	30	1	387	3	N	-0-					2
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	483	3	N	-0-					2
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	30	1	408	3	N	-0-					2
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	33	1	426	3	N	-0-					2
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	33	1	407	3	N	-0-					2
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	N	-0-					2
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	30	1	422	3	N	1					3
							1	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	55	1	406	3	N	-0-					3
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	21	1	26	2	N	-0-					3
							411	3									
*11	450	N	416	-0-	-34	-0-	22	1	390	3	N	4	4	1			3
							4	9									
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	60	1	487	3	Y	-0-					1
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	50	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	34	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	31	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		42	-0-	42	221	42	3			N	-0-					-0-
02	252	X	31	-0-	-221	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	312	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880

01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	3			N	-0-					-0-
05	11	X	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 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	558	N	458	-0-	-100	-0-	36	1	411	3	Y	10					35
							11	9									
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	30	1	348	3	Y	3	34	1			4
							3	9									
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	32	1	375	3	Y	16					20
							18	9									
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	30	1	359	3	Y	9					29
							10	9									
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					29
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	31	1	359	3	Y	-0-					29
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	Y	-0-					29
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					29
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	95	1	312	3	Y	-0-					29
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	52	1	294	3	Y	-0-					29
*11	360	N	303	-0-	-57	-0-	31	1	272	3	Y	-0-					29
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	Y	5	32	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 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	527	N	518	-0-	-9	-0-	42	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	38	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	39	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	41	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	40	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	38	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	129	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	76	1	431	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	479	-0-	-1	-0-	49	1	430	3	Y	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	447	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		193	-0-	193	193	193	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		184	-0-	184	377	184	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		189	-0-	189	566	189	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		187	-0-	187	753	187	3			N	-0-					-0-
09	1036	X	283	-0-	-753	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	104	1	1197	3	Y	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	973	3	Y	1					1
							1	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	88	1	1041	3	Y	-0-					1
04	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	78	1	945	3	Y	-0-					1
05	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	82	1	967	3	Y	-0-					1
06	1080	N	850	-0-	-230	-0-	68	1	782	3	Y	-0-					1
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	712	3	Y	-0-					1
08	1054	N	603	-0-	-451	-0-	45	1	558	3	Y	-0-					1
09	840	N	522	-0-	-318	-0-	122	1	400	3	Y	-0-					1
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	128	1	732	3	Y	-0-					1
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	110	1	970	3	Y	-0-					1
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	95	1	939	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					1
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					1
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					1
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					1
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					1
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	14	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	79	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	375	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	355	-0-	-35	-0-	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	504	N	305	-0-	-199	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	480	N	222	-0-	-258	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					1
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					1
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	10					11
							11	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	Y	-0-					3
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					3
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	44	1	148	3	Y	-0-					3
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					3
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					3
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 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	279	N	269	-0-	-10	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					3
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	18	1	224	3	Y	-0-	2	1			1
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					2
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-	1	1			1
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					1
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					1
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	46	1	155	3	Y	-0-					1
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	Y	-0-					1
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					1
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			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: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-173	-0-	20	1	520	3	N	-0-					1
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	24	1	603	3	N	-0-					1
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	23	1	610	3	N	-0-					1
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	N	-0-					1
05	682	N	515	-0-	-167	-0-	18	1	497	3	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	575	3	N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	N	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	21	1	517	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	489	-0-	-81	-0-	19	1	470	3	N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	115	1	660	3	Y	-0-	2	1			1
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	100	1	593	3	Y	-0-					1
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	109	1	620	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	750	N	663	-0-	-87	-0-	99	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	111	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	107	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	113	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	111	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	90	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	106	1	514	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	609	-0-	-21	-0-	106	1	503	3	Y	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	107	1	524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	342	-0-	-123	-0-	52	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	63	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	39	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	63	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	86	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	65	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	54	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	462	-0-	-65	-0-	77	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	331	-0-	-179	-0-	54	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	108	-0-	-419	-0-	19	1	89	3	Y	-0-					-0-
*11	450	X	26	-0-	-424	-0-	4	1	18	3	Y	4					4
							4	9									
12	465	X	11	-0-	-454	-0-	1	1	3	3	Y	6					10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	619	-0-	-529	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	700	-0-	-509	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	626	-0-	-454	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	288	-0-	-766	-0-	288	2			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: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	4	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	13	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	15	1	633	3	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	11	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	530	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 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	403	N	376	-0-	-27	-0-	14	1	362	3	N	-0-					1
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	13	1	332	3	N	-0-					1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	454	3	N	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	3	N	-0-					1
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	3	N	-0-					1
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	N	-0-					1
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	526	3	N	-0-					1
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	61	1	501	3	N	-0-					1
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	N	-0-					1
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	N	-0-					1
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	N	-0-					1
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	21	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	616	-0-	-190	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	79	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	582	-0-	-100	-0-	7	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	71	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	203	-0-	-367	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	98	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	88	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	73	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	385	-0-	-266	-0-	49	1	336	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	455	-0-	-115	-0-	59	1	396	3	Y	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	457	3	Y	-0-	1	1			1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	3	Y	-0-					1
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	76	1	431	3	Y	-0-					1
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	56	1	320	3	Y	-0-					1
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	63	1	330	3	Y	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	78	1	414	3	Y	-0-					1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	80	1	406	3	Y	-0-					1
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	82	1	391	3	Y	-0-					1
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	66	1	336	3	Y	-0-					1
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	82	1	397	3	Y	-0-					1
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	81	1	384	3	Y	9					10
							10	9									
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	80	1	389	3	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	28	1	320	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	30	1	357	3	Y	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	3	Y	-0-			-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	3	Y	-0-			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	Y	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	98	1	323	3	Y	-0-			-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	61	1	345	3	Y	-0-			-0-
*11	420	N	380	-0-	-40	-0-	39	1	341	3	Y	-0-			-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 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	496	N	441	-0-	-55	-0-	22	1	419	3	Y	-0-			-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	Y	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	442	3	Y	-0-			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	37	1	421	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	36	1	387	3	Y	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	59	1	363	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	65	1	314	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	51	1	350	3	Y	-0-			-0-
*11	420	N	345	-0-	-75	-0-	23	1	322	3	Y	-0-			-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	24	1	451	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	40	1	447	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	35	1	411	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	35	1	407	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	35	1	380	3	Y	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	58	1	353	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	67	1	324	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	50	1	341	3	Y	-0-			-0-
*11	390	N	362	-0-	-28	-0-	24	1	338	3	Y	-0-			-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	10	1	97	3	N	2					2
							2	9									
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-					2
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	3	N	-0-					2
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	17	1	96	3	N	-0-					2
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	20	1	89	3	N	-0-					2
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	1					3
							1	9									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					3
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	3	N	-0-					3
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					3
*11	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	N	-0-					3
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	45	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	291	-0-	-157	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	314	-0-	-244	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	304	-0-	-236	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	49	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	52	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	37	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	500	-0-	-40	-0-	48	1	452	3	Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					7
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	20	1	244	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	21	1	275	3	Y	1					5
							1	9									
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	25	1	261	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	25	1	274	3	Y	3					10
							3	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	-0-	8	1			2
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	Y	-0-					2
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					2
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	103	1	346	3	Y	-0-					2
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	Y	-0-					2
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					2
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	N	-0-					1
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	20	1	508	3	N	-0-					1
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	568	3	N	-0-					1
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	20	1	546	3	N	-0-					1
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	568	3	N	-0-					1
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	21	1	543	3	N	-0-					1
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	525	3	N	-0-					1
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	3	N	-0-					1
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	47	1	497	3	N	-0-					1
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	23	1	550	3	N	-0-					1
*11	570	N	558	-0-	-12	-0-	21	1	537	3	N	-0-					1
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	546	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	49	-0-	-199	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	717	3	N	2	3	1			5
							2	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	25	1	634	3	N	-0-	3	1			2
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	25	1	671	3	N	1					3
							1	9									
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	25	1	667	3	N	-0-	1	1			2
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	26	1	713	3	N	-0-					2
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	686	3	N	-0-					2
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	3	N	-0-	1	1			1
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	65	1	656	3	N	-0-					1
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	63	1	663	3	N	2					3
							2	9									
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	28	1	679	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*11	690	N	681	-0-	-9	-0-	26	1	654	3	N	1					4
							1	9									
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	27	1	668	3	N	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	548	3	30	9	Y	27					27
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	127	3	30	9	Y	27					27
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	301	3	30	9	Y	27					27
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	-0-	-92	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	74	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	74	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	68	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	527	3	N	16	31	1			13
							18	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	N	6	7	1			12
							7	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	N	7	11	1			8
							8	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	495	3	N	8	9	1			7
							9	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	516	3	N	7	7	1			7
							8	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	487	3	N	5	6	1			6
							6	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	519	3	N	5	6	1			5
							6	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	N	6	5	1			6
							7	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	476	3	N	5	2	1			9
							6	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	N	7	12	1			4
							8	9									
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	453	3	N	8	6	1			6
							9	9									
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	N	4	4	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	491	-0-	-36	-0-	47	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	44	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	60	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	96	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	496	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	509	-0-	-1	-0-	48	1	461	3	Y	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	584	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-		3	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-		3	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-		2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-		2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-		2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-		2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-		3	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-		3	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-		4	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-		2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-		2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	899	-0-	-62	-0-		86	1	813	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-		82	1	753	3	Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-		81	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-		76	1	792	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	736	-0-	-194	-0-		65	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-		70	1	740	3	Y	4					4
								4	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-		100	1	772	3	Y	-0-					4
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-		95	1	760	3	Y	-0-					4
09	810	N	806	-0-	-4	-0-		123	1	683	3	Y	-0-	3	1			1
10	868	N	825	-0-	-43	-0-		80	1	745	3	Y	-0-					1
*11	840	N	809	-0-	-31	-0-		77	1	732	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-		77	1	751	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	56	-0-	-37	-0-		5	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-		14	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-		15	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-		5	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-		9	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-		8	1	86	3	Y	3					3
								3	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-		7	1	56	3	Y	-0-					3
08	93	N	61	-0-	-32	-0-		7	1	54	3	Y	-0-					3
09	90	N	61	-0-	-29	-0-		9	1	52	3	Y	-0-	2	1			1
10	62	N	40	-0-	-22	-0-		4	1	36	3	Y	-0-					1
*11	60	N	33	-0-	-27	-0-		3	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-		39	1	382	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	1					1
							1	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					1
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					1
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					1
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					1
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	108	-0-	-42	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 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	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	140	1	442	3	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	117	1	394	3	N	-0-					-0-
03	589	N	311	-0-	-278	-0-	42	1	269	3	N	-0-					-0-
04	570	N	249	-0-	-321	-0-	89	1	160	3	N	-0-					-0-
05	558	N	186	-0-	-372	-0-	65	1	121	3	N	-0-					-0-
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	56	1	112	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	70	1	114	3	N	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	70	1	105	3	N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	47	1	106	3	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	98	1	89	3	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	45	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	240	-0-	-240	-0-	84	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	80	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	110	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	543	2	Y	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	94	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	92	1	1366	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	128	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	N	1082	-0-	-328	-0-	378	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	298	1	2034	2	Y	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	276	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	149	1	1582	2	Y	-0-					-0-
*11	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	145	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	118	1	1511	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	67	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	771	-0-	-399	-0-	90	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	N	330	-0-	-690	-0-	115	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	129	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	63	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	100	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	122	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	94	1	1200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	40	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	116	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	59	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	50	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	Y	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	133	-0-	-175	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	36	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	42	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	558	N	231	-0-	-327	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	990	3	N	-0-	1	1			2
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	705	3	N	1					3
							1	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	84	1	1206	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	53	1	746	3	N	-0-					2
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	757	3	N	-0-					2
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	603	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	100	1	795	3	N	-0-					2
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	89	1	690	3	N	-0-					2
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	3	N	-0-	1	1			1
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	786	3	N	-0-					1
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	855	3	N	-0-					1
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	74	1	838	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-	1	1			1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					1
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-		2 1 1 9		27	3	N	1	1	1			1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-		3 1 2 9		38	3	N	2					3
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9		46	3	N	1	1	1			3
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9		49	3	N	1	2	1			2
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-		4 1 2 9		30	3	N	2					4
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	1	1			3
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	30	25	1			8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	50					58
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	71	49	1			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	138	67	1			151

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		134	1	2116	3	N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-		125	1	1885	3	N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-		141	1	2031	3	N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		137	1	1944	3	N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-		139	1	2006	3	N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-		139	1	1934	3	N	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-		235	1	1871	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1945	-0-	-8	-0-		223	1	1722	3	N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-		178	1	1829	3	N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-		164	1	1814	3	N	-0-					-0-
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		154	1	1844	3	N	-0-					-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-		160	1	1822	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-		41	1	649	3	N	-0-					1
02	700	N	528	-0-	-172	-0-		33	1	495	3	N	-0-					1
03	434	N	411	-0-	-23	-0-		27	1	384	3	N	-0-					1
04	660	N	331	-0-	-329	-0-		22	1	309	3	N	-0-					1
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-		44	1	641	3	N	-0-					1
06	390	N	372	-0-	-18	-0-		25	1	347	3	N	-0-					1
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-		41	1	325	3	N	-0-					1
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-		103	1	793	3	N	-0-					1
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-		63	1	645	3	N	-0-					1
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-		48	1	527	3	N	-0-					1
*11	750	N	548	-0-	-202	-0-		42	1	506	3	N	-0-					1
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-		48	1	543	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	4	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					9
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	440	3	N	2	6	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			13
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	6	10	1			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	9	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	1			10

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	99	1	305	3	N	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	27	1	273	3	N	-0-					-0-
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	55	1	306	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	113	1	291	3	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	116	1	307	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	113	1	293	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	134	1	311	3	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	133	1	292	3	N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	120	1	282	3	N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	121	1	284	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	402	-0-	-18	-0-	116	1	286	3	N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	120	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1140	-0-	-131	-0-	68	1	1072	3	N	-0-					1
02	1176	N	1027	-0-	-149	-0-	64	1	963	3	N	-0-					1
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1053	3	N	-0-					1
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	71	1	1007	3	N	-0-					1
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	72	1	1047	3	N	-0-					1
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1046	3	N	-0-					1
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	133	1	1062	3	N	-0-					1
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	135	1	1046	3	N	-0-					1
09	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	89	1	912	3	N	-0-					1
10	1209	N	903	-0-	-306	-0-	75	1	828	3	N	-0-					1
*11	1140	N	749	-0-	-391	-0-	58	1	691	3	N	-0-					1
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	76	1	863	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	999	3	N	-0-	3	1			3
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	3	N	-0-					3
03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	69	1	992	3	N	-0-	2	1			1
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	67	1	954	3	N	1					2
							1	9									
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	67	1	976	3	N	-0-					2
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	74	1	1031	3	N	-0-	1	1			1
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	150	1	1192	3	N	1					2
							1	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	157	1	1214	3	N	-0-	1	1			1
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	116	1	1190	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	111	1	1224	3	N	1					1
							1	9									
*11	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	78	1	937	3	N	-0-					1
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	103	1	283	3	N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	26	1	248	3	N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	56	1	283	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	117	1	276	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	122	1	306	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	117	1	272	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	136	1	275	3	N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	137	1	273	3	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	125	1	281	3	N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	125	1	262	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	379	-0-	-11	-0-	120	1	259	3	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	124	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1062	-0-	-147	-0-	63	1	999	3	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	907	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	985	3	N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	68	1	958	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	69	1	995	3	N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	69	1	967	3	N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	118	1	941	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	116	1	893	3	N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	95	1	982	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	86	1	953	3	N	-0-					-0-
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	79	1	950	3	N	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	83	1	946	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-41	-0-	60	1	952	3	N	1	3	1			3
							1	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	3	N	-0-					3
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	66	1	948	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	65	1	915	3	N	-0-					1
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	65	1	946	3	N	-0-					1
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	62	1	866	3	N	-0-	1	1			-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	110	1	878	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	114	1	879	3	N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	87	1	893	3	N	-0-					-0-
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	80	1	881	3	N	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	74	1	889	3	N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	79	1	894	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	106	1	1673	3	N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	3	N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	83	1	1199	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	77	1	1093	3	N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	68	1	990	3	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	76	1	1063	3	N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	158	1	1256	3	N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	132	1	1023	3	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	770	3	N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	99	1	1098	3	N	-0-					-0-
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	97	1	1156	3	N	-0-					-0-
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	87	1	987	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	86	2	N	-0-					-0-
							1060	3									
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	61	1	924	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	65	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	906	-0-	-264	-0-	52	1	124	2	N	-0-					-0-
							730	3									
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	76	1	1097	3	N	-0-					-0-
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	59	1	824	3	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	116	1	927	3	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	140	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	82	1	840	3	N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	94	1	319	2	N	-0-					-0-
							1034	3									
*11	1170	N	735	-0-	-435	-0-	57	1	678	3	N	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	87	1	161	2	N	-0-					-0-
							988	3									

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	84	1	1327	3	N	4	2	1			3
							4	9									
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	79	1	1186	3	N	3					6
							3	9									
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	86	1	1235	3	N	5	6	1			5
							6	9									
04	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	83	1	1169	3	N	5					10
							6	9									
05	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	79	1	1139	3	N	2	3	1			9
							2	9									
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	82	1	1139	3	N	6	7	1			8
							7	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	157	1	1246	3	N	5					13
							6	9									
08	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	133	1	1030	3	N	-0-	3	1			10
09	1230	N	982	-0-	-248	-0-	87	1	894	3	N	1	6	1			5
							1	9									
10	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	95	1	1050	3	N	1					6
							1	9									
*11	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	79	1	944	3	N	2	2	1			6
							2	9									
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	124	1	1411	3	N	3	3	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 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	868	N	450	-0-	-418	-0-	27	1	420	3	N	3	1	1			2
							3	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	64	1	969	3	N	1					3
							1	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	65	1	930	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	718	3	N	3					5
							3	9									
05	961	N	679	-0-	-282	-0-	44	1	634	3	N	1	2	1			4
							1	9									
06	930	N	506	-0-	-424	-0-	34	1	470	3	N	2	3	1			3
							2	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	129	1	1023	3	N	3					6
							3	9									
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	72	1	553	3	N	-0-	2	1			4
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	45	1	462	3	N	1	3	1			2
							1	9									
10	961	N	794	-0-	-167	-0-	66	1	728	3	N	-0-					2
*11	600	N	476	-0-	-124	-0-	37	1	438	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 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	186	N	48	-0-	-138	-0-	3	1	45	3	N	-0-					1
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	7	1	105	3	N	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	1			1
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					1
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					1
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	N	-0-					1
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	3	N	-0-					1
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	3	N	-0-					1
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	620	3	N	-0-					1
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	3	N	-0-					1
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	3	N	-0-					1
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	68	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	817	-0-	-503	-0-	54	1	763	3	N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	89	1	1283	3	N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	95	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	168	1	1337	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	130	1	1006	3	N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	139	1	1430	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	97	1	1077	3	N	-0-					-0-
*11	1110	N	800	-0-	-310	-0-	62	1	738	3	N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	21	1	309	3	N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	3	N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	41	1	313	3	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	32	1	324	3	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	144	1	2272	3	N	-0-			1
02	2296	N	2151	-0-	-145	-0-	134	1	2017	3	N	-0-			1
03	2480	N	2218	-0-	-262	-0-	144	1	2074	3	N	-0-			1
04	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	138	1	1949	3	N	-0-			1
05	2387	N	1857	-0-	-530	-0-	120	1	1737	3	N	-0-			1
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	165	1	2306	3	N	-0-			1
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	267	1	2122	3	N	-0-			1
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	274	1	2114	3	N	-0-			1
09	2460	N	2328	-0-	-132	-0-	206	1	2122	3	N	-0-			1
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	191	1	2113	3	N	-0-			1
*11	2310	N	1912	-0-	-398	-0-	147	1	1765	3	N	-0-			1
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	137	1	1556	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 26,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	32	1	511	3	N	-0-			-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	31	1	460	3	N	-0-			-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	35	1	496	3	N	-0-			-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	35	1	492	3	N	-0-			-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	34	1	498	3	N	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	N	-0-			-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	3	N	-0-			-0-
08	527	N	119	-0-	-408	-0-	14	1	105	3	N	-0-			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*11	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 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	589	N	536	-0-	-53	-0-	32	1	504	3	N	-0-			-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	30	1	446	3	N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	3	N	-0-			-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	33	1	471	3	N	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	N	-0-			-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	34	1	470	3	N	-0-			-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	3	N	-0-			-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	58	1	449	3	N	-0-			-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	43	1	438	3	N	-0-			-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	40	1	441	3	N	-0-			-0-
*11	480	N	477	-0-	-3	-0-	37	1	440	3	N	-0-			-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	101	1	71	3	N	-0-			-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	20	1	58	3	N	-0-			-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	16	1	64	3	N	-0-			-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	20	1	57	3	N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	69	1	55	3	N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	49	1	51	3	N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	3	N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	78	1	47	3	N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	52	1	48	3	N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	78	1	47	3	N	-0-			-0-
*11	120	N	90	-0-	-30	-0-	52	1	38	3	N	-0-			-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	65	1	35	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-			-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-			-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-			-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 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	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	420	N	147	-0-	-273	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 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	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-		-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	366	-0-		-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-		-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-		-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-		-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-		-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-		-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-		-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-		-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-		-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-		-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-		-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-		-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-		-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-		-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-		-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	14	N	6	-0-		-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	9	N	8	-0-		-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	1			N	-0-					-0-
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	33	1	39	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	37	1	225	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	252	1	271	3	N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	209	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 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	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	3	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	45	1	401	3	N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	N	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	411	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	1	342	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	303	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	95	1	346	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	98	1	339	3	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	101	1	361	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	97	1	346	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	76	1	455	3	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	52	1	318	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	101	1	423	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	126	-0-	-54	-0-	55	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	69	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					1
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	3	3	1	9	N	1					2
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	1	1			1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					2
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	3	N	-0-					2
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	56	1	431	3	N	-0-					2
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	N	-0-	1	1			1
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	20	1	225	3	N	-0-					1
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-					1
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-23	-0-	23	1	357	3	N	-0-	1	1			1
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	21	1	319	3	N	-0-					1
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					1
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	N	-0-					1
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-					1
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	24	1	335	3	N	-0-					1
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	N	-0-					1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	43	1	330	3	N	-0-					1
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	31	1	321	3	N	-0-					1
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	29	1	316	3	N	-0-					1
*11	360	N	340	-0-	-20	-0-	26	1	314	3	N	-0-					1
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 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	527	N	516	-0-	-11	-0-	95	1	421	3	N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	58	1	375	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	95	1	424	3	N	-0-					-0-
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	92	1	312	3	N	-0-					-0-
05	465	N	277	-0-	-188	-0-	95	1	182	3	N	-0-					-0-
06	510	N	277	-0-	-233	-0-	92	1	185	3	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	95	1	180	3	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	95	1	169	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	92	1	192	3	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	95	1	218	3	N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	92	1	182	3	N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	95	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 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	496	N	491	-0-	-5	-0-	18	1	473	3	N	-0-			1
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	16	1	408	3	N	-0-			1
03	558	N	468	-0-	-90	-0-	17	1	451	3	N	-0-			1
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	15	1	412	3	N	-0-			1
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	16	1	419	3	N	-0-			1
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	15	1	393	3	N	-0-			1
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	N	-0-			1
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	53	1	430	3	N	-0-			1
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	31	1	328	3	N	-0-			1
10	558	N	414	-0-	-144	-0-	16	1	398	3	N	-0-			1
*11	480	N	395	-0-	-85	-0-	15	1	380	3	N	-0-			1
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	885	-0-	-262	-0-	33	1	852	3	N	-0-			2
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	52	1	1310	3	N	-0-			2
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	59	1	1558	3	N	-0-			2
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	42	1	1121	3	N	-0-			2
05	1302	N	896	-0-	-406	-0-	32	1	864	3	N	-0-			2
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	44	1	1149	3	N	-0-			2
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	156	1	1460	3	N	-0-			2
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	127	1	1035	3	N	-0-			2
09	1200	N	752	-0-	-448	-0-	65	1	687	3	N	-0-			2
10	1302	N	735	-0-	-567	-0-	29	1	706	3	N	-0-			2
*11	1110	N	627	-0-	-483	-0-	24	1	603	3	N	-0-			2
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	1	1504	2	Y	-0-			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	-0-			-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	141	1	1384	2	Y	-0-			-0-
04	1590	N	140	-0-	-1450	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-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: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1029	-0-	-149	-0-	102	1 1 9	926	3	N	1	1	1			4
02	1064	N	936	-0-	-128	-0-	87	1 1 9	848	3	N	1	2	1			3
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	940	3	N	-0-					3
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	903	3	N	1	2	1			2
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	933	3	N	-0-	1	1			1
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	116	1 1 9	893	3	N	1	1	1			1
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	951	3	N	1					2
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	97	1 1 9	940	3	N	-0-	1	1			1
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	208	1 1 9	957	3	N	1	1	1			1
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	124	1 1 9	919	3	N	1	1	1			1
*11	990	N	981	-0-	-9	-0-	86	1 1 9	895	3	N	-0-					1
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	900	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	926	-0-	-66	-0-	137	1 1 9	788	3	Y	1					4
02	1120	N	800	-0-	-320	-0-	139	1 2 9	659	3	Y	2	5	1			1
03	1054	N	852	-0-	-202	-0-	157	1 1 9	694	3	Y	1					2
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	154	1 3 9	734	3	Y	3	4	1			1
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	152	1 4 9	660	3	Y	4	5	1			-0-
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	139	1 3 9	508	3	Y	3					3
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	436	3	Y	2	4	1			1
08	806	N	540	-0-	-266	-0-	157	1 2 9	381	3	Y	2					3
09	660	N	494	-0-	-166	-0-	161	1 1 9	332	3	Y	1	3	1			1
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	162	1 2 9	460	3	Y	2	2	1			1
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	820	3	Y	1					2
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	656	3	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 8,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 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	186	N	159	-0-	-27	-0-	3	1	156	3	N	-0-			-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	82	1	145	3	N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	-0-			-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	95	1	134	3	N	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	98	1	142	3	N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	101	1	128	3	N	-0-			-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	98	1	114	3	N	-0-			-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	101	1	129	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	13	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	287	3	Y	-0-			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	75	1	534	3	Y	-0-			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	209	1	473	3	Y	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	76	1	558	3	Y	-0-			-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	229	1	555	3	Y	11			11
							12	9							
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	264	1	528	3	Y	-0-			11
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	222	1	458	3	Y	-0-			11
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	60	1	475	3	Y	-0-			11
*11	660	N	535	-0-	-125	-0-	63	1	472	3	Y	-0-			11
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	79	1	496	3	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	201	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	183	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	211	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	200	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	207	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	201	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	209	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	216	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	203	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	204	1	107	3	Y	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	198	1	101	3	Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	206	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205102 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	25	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	22	1	167	3	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2269	-0-	-25	-0-	84	1	2185	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	2025	-0-	-19	-0-	77	1	1948	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	81	1	2144	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	77	1	2085	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	79	1	2134	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2136	-0-	-24	-0-	79	1	2057	3	N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	81	1	2124	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	196	1	1980	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	186	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	84	1	2047	3	N	-0-					-0-
*11	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	78	1	1950	3	N	1					1
							1	9									
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	80	1	2017	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	719	-0-	-56	-0-	53	1	664	3	N	2	9	1			3
							2	9									
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	46	1	607	3	N	3	2	1			4
							3	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	53	1	669	3	N	5	5	1			4
							6	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	640	3	N	8	6	1			6
							9	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	61	1	653	3	N	7	6	1			7
							8	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	622	3	N	5	6	1			6
							6	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	5	6	1			5
							674	3	6	9							
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	51	1	668	3	N	6	5	1			6
							7	9									
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	103	1	1	2	N	5	2	1			9
							658	3	6	9							
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	60	1	656	3	N	7	12	1			4
							8	9									
*11	690	N	673	-0-	-17	-0-	44	1	620	3	N	8	6	1			6
							9	9									
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	N	4	4	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	24	1	318	3	Y	6					13
							7	9									
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	22	1	308	3	Y	4	11	1			6
							4	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	4					10
							4	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	23	1	307	3	Y	6					12
							7	9									
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	21	1	299	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	3					10
							3	9									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	2					6
							2	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	6					6
							7	9									
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	6					12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 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	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-

CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

01	651	N	645	-0-	-6	-0-	184	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	156	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	182	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	166	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	178	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	174	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	184	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	194	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	168	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	182	1	399	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	467	-0-	-73	-0-	133	1	334	3	Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	121	1	365	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

01	651	N	434	-0-	-217	-0-	32	1	401	3	Y	1					3
							1	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	633	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	649	3	Y	1					4
							1	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	648	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	60	1	652	3	Y	1					5
							1	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	63	1	621	3	Y	-0-	4	1			1
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	101	1	605	3	Y	-0-					1
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	87	1	616	3	Y	-0-					1
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	164	1	549	3	Y	-0-					1
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	75	1	623	3	Y	-0-					1
*11	690	N	662	-0-	-28	-0-	57	1	605	3	Y	-0-					1
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	128	-0-	-151	-0-	9	1	116	3	Y	3					5
							3	9									
02	280	N	125	-0-	-155	-0-	9	1	115	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	109	3	Y	1					4
							1	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	Y	1					6
							1	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-	5	1			1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	3	Y	-0-					1
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	42	1	299	3	Y	-0-					1
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	44	1	146	3	Y	-0-					1
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					1
*11	330	N	184	-0-	-146	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					1
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	441	-0-	-24	-0-	26	1	415	3	N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	27	1	388	3	N	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	22	1	301	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	40	1	306	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	29	1	298	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	325	-0-	-5	-0-	25	1	300	3	N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	10	1	257	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	1					1
							1	9									
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					1
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					1
02	700	N	426	-0-	-274	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					1
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	26	1	449	2	Y	1					2
							1	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	1					3
							1	9									
05	465	N	291	-0-	-174	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					3
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					3
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	Y	-0-					3
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	58	1	345	2	Y	-0-					3
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	2	Y	-0-	2	1			1
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					1
*11	390	N	386	-0-	-4	-0-	24	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-8	-0-	33	1	579	2	Y	-0-					5
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	29	1	519	2	Y	-0-					5
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					5
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	35	1	539	2	Y	-0-					5
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					5
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					5
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					5
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	77	1	454	2	Y	-0-					5
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	57	1	474	2	Y	-0-	4	1			1
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					1
*11	510	N	508	-0-	-2	-0-	31	1	477	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	-0-	-20	-0-	18	1	458	3	N	-0-					1
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	14	1	352	3	N	-0-					1
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	18	1	467	3	N	-0-					1
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	N	-0-					1
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	N	-0-					1
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	17	1	449	3	N	-0-					1
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	N	-0-					1
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	N	-0-					1
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	41	1	434	3	N	-0-					1
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	19	1	458	3	N	-0-					1
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	445	3	N	1					2
							1	9									
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	484	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	1					1
							1	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					1
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					1
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					1
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					1
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	276	2	Y	-0-					1
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	229	-0-	-71	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	23	1	191	3	N	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					1
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	4	3			Y	-0-					1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					1
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					1
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					1
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					1
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					1
*11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					1
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	105	1	88	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	13	1	81	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	8	1	99	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	9	1	96	3			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	3			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	33	1	75	3			Y	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	53	1	82	3			Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	2					2
							2	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					2
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					2
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					1
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					1
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 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	527	N	164	-0-	-363	-0-	164	3			Y	-0-					4
02	476	N	95	-0-	-381	-0-	95	3			Y	-0-					4
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					4
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					4
07	T. A.		306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-					4
08	T. A.		130	-0-	130	436	130	3			Y	-0-					4
09	T. A.		88	-0-	88	524	88	3			Y	-0-					4
10	525	X	1	-0-	-524	-0-	1	3			Y	-0-					4
*11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					4
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 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	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					1
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	12	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	14	1	185	3	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	12	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	179	3	Y	1					1
							1	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					1
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					1
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	180	N	121	-0-	-59	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					3
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			Y	-0-					3
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					3
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					3
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					3
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			Y	-0-					3
07	T. A.		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					3
08	T. A.		209	-0-	209	314	209	3			Y	-0-					3
09	T. A.		191	-0-	191	505	191	3			Y	-0-					3
10	661	X	156	-0-	-505	-0-	156	3			Y	-0-					3
*11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					3
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					4
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					4
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			Y	-0-					4
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	3			Y	-0-					4
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					4
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					4
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					4
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					4
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			Y	-0-					4
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					4
*11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					4
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 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	930	N	778	-0-	-152	-0-	58	1	720	3	Y	-0-					7
02	840	N	657	-0-	-183	-0-	50	1	606	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	59	1	760	3	Y	-0-					1
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	73	1	806	3	Y	-0-					1
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	72	1	832	3	Y	-0-					1
06	780	N	563	-0-	-217	-0-	49	1	514	3	Y	-0-					1
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	114	1	796	3	Y	-0-					1
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	85	1	727	3	Y	-0-					1
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	141	1	863	3	Y	-0-					1
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	73	1	770	3	Y	-0-					1
*11	780	N	637	-0-	-143	-0-	55	1	582	3	Y	-0-					1
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	114	1	596	3	N	2	4	1			6
							2	9									
02	644	N	584	-0-	60	-0-	94	1	490	3	N	-0-					6
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	3	N	-0-	2	1			4
04	690	N	680	-0-	10	-0-	76	1	603	3	N	1					5
							1	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	102	1	614	3	N	-0-	2	1			3
06	780	N	712	-0-	68	-0-	77	1	635	3	N	-0-					3
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	659	3	N	1	2	1			2
							1	9									
08	713	N	621	-0-	92	-0-	54	1	567	3	N	-0-					2
09	720	N	515	-0-	205	-0-	45	1	470	3	N	-0-					2
10	713	N	414	-0-	299	-0-	47	1	365	3	N	2					4
							2	9									
*11	600	N	483	-0-	117	-0-	55	1	428	3	N	-0-					4
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	60	1	348	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	37	-0-	4	1	19	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	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					1
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	5					6
							6	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					6
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					6
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-					6
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	N	-0-					6
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	4					10
							4	9									
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					10
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	N	-0-					10
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-					10
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					10
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

01	372	N	332	-0-	-40	-0-	53	1	278	3	N	1	2	1				4
							1	9										
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	254	3	N	1						5
							1	9										
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	39	1	316	3	N	1	2	1				4
							1	9										
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	N	-0-						4
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	47	1	286	3	N	1	2	1				3
							1	9										
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	34	1	278	3	N	-0-						3
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	N	-0-	1	1				2
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	26	1	266	3	N	-0-						2
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	22	1	236	3	N	-0-						2
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	30	1	232	3	N	-0-						2
*11	270	N	247	-0-	-23	-0-	28	1	219	3	N	-0-						2
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	40	1	231	3	N	-0-						2

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	78	1	709	3	N	1	1	1				2
							1	9										
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	66	1	642	3	N	-0-	1	1				1
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	79	1	715	3	N	1						2
							1	9										
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	88	1	690	3	N	-0-	1	1				1
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	85	1	715	3	N	-0-						1
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	87	1	666	3	N	-0-						1
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	3	N	-0-						1
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	77	1	742	3	N	-0-						1
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	158	1	724	3	N	-0-						1
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	98	1	726	3	N	-0-						1
*11	780	N	776	-0-	-4	-0-	68	1	708	3	N	-0-						1
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	3	N	-0-						1

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	74	1	1109	3	N	23					23
							25	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	N	6	23	1			6
							7	9									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1029	3	N	8					14
							9	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	917	3	N	4	7	1			11
							4	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	74	1	1035	3	N	9	13	1			7
							10	9									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	119	1	947	3	N	3					10
							3	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	98	1	756	3	N	1					11
							1	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	3	N	-0-	8	1			3
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	61	1	673	3	N	-0-					3
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	55	1	659	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	740	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	736	-0-	-39	-0-	71	1	665	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	69	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	123	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	88	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	91	1	622	3	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	84	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	592	-0-	-121	-0-	109	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	87	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	66	1	520	3	Y	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	67	1	504	3	Y	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	78	1	489	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 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	837	N	811	-0-	-26	-0-	43	1	768	2	Y	-0-					3
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	39	1	696	2	Y	-0-					3
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	2	Y	-0-					3
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	47	1	727	2	Y	1					4
							1	9									
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	50	1	726	2	Y	-0-					4
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	38	1	558	2	Y	-0-					4
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	54	1	742	2	Y	-0-					4
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	122	1	719	2	Y	-0-					4
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	84	1	700	2	Y	-0-	3	1			1
10	806	N	432	-0-	-374	-0-	26	1	405	2	Y	1					2
							1	9									
*11	810	N	84	-0-	-726	-0-	5	1	78	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	67	1	611	3	N	-0-					4
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	59	1	572	3	N	1					5
							1	9									
03	682	N	520	-0-	-162	-0-	52	1	468	3	N	-0-					5
04	660	N	409	-0-	-251	-0-	46	1	361	3	N	2					7
							2	9									
05	713	N	573	-0-	-140	-0-	85	1	488	3	N	-0-					7
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	106	1	471	3	N	-0-					7
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	517	3	N	2					9
							2	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	59	1	575	3	N	-0-					9
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	103	1	475	3	N	-0-					9
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	68	1	500	3	N	-0-					9
*11	600	N	508	-0-	-92	-0-	45	1	463	3	N	-0-					9
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	18	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	1					1
							1	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	49	1	164	3	Y	-0-					1
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					1
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					1
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	315	-0-	-119	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	38	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					2
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					2
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	7	1	1082	3	N	1					3
							1	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	3	1	9	N	1	3	1			1
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	121	1	1028	3	N	-0-					1
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	111	1	1023	3	N	1					2
							1	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	105	1	978	3	N	-0-	2	1			-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	96	1	845	3	N	2					2
							2	9									
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	82	1	732	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	899	N	810	-0-	-89	-0-	86	1	724	3	N	-0-					2
*11	870	N	626	-0-	-244	-0-	66	1	560	3	N	-0-					2
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 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	558	N	538	-0-	-20	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	100	1	444	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	N	-0-					-0-
							486	3									
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	3	N	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	800	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					2
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					2
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					2
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					2
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					2
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					2
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					2
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	24	1	281	3	N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	31	1	426	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	49	1	681	3	N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	160	1	709	3	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-					-0-
							597	3									
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-50	-0-	51	1	798	3	N	-0-					1
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	N	-0-					1
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	66	1	781	3	N	-0-					1
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	56	1	763	3	N	-0-					1
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	61	1	787	3	N	-0-					1
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	3	N	-0-					1
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	3	N	-0-					1
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	56	1	787	3	N	-0-					1
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	95	1	709	3	N	-0-					1
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	38	1	48	2	N	-0-					1
							746	3									
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	44	1	781	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	788	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	28	1	362	3	N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	34	1	399	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	3	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	-0-					-0-
							409	3									
*11	420	N	407	-0-	-13	-0-	22	1	385	3	N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	95	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	61	1	346	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	385	-0-	-5	-0-	39	1	346	3	Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					6
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					6
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					6
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					6
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					6
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					6
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					6
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					6
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					6
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					6
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					6
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					3
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					3
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	4	1	534	3	N	-0-					3
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	2	1			1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	502	3	N	-0-					1
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	86	1	796	3	N	-0-					1
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	109	1	1013	3	N	-0-					1
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	56	1	495	3	N	-0-					1
09	690	N	575	-0-	-115	-0-	58	1	517	3	N	-0-					1
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	638	3	N	-0-					1
*11	540	N	487	-0-	-53	-0-	51	1	436	3	N	-0-					1
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	54	1	458	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					1
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					1
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-					1
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					1
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-					1
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	20	1	188	3	N	-0-					1
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					1
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	23	1	200	3	N	-0-					1
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					1
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	3	N	-0-					1
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	N	-0-					1
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							44	3									
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-283	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	17	-0-	-375	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	27	-0-	-407	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	28	-0-	-152	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	67	1	382	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	418	-0-	-32	-0-	43	1	375	3	Y	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	1					12
							1	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	8	1	95	3	Y	-0-	11	1			1
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	118	3	Y	2					3
							2	9									
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					3
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					3
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					3
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					3
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					3
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	27	1	89	3	Y	-0-					3
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					3
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					3
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 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	589	N	578	-0-	-11	-0-	43	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	38	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	49	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	49	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	76	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	60	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	78	1	478	3	Y	4					4
							4	9									
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	49	1	516	3	Y	-0-	3	1			1
*11	570	N	541	-0-	-29	-0-	47	1	494	3	Y	-0-					1
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	Y	5					6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	3	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	61	1	783	3	N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	800	3	N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	56	1	754	3	N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	56	1	724	3	N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	670	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	3	N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	3	N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	153	1	677	3	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	43	2	N	-0-					-0-
							678	3									
*11	690	N	661	-0-	-29	-0-	36	1	625	3	N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	N	1					2
							1	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	N	-0-	1	1			1
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	35	1	313	3	N	-0-					1
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	39	1	302	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	368	-0-	-190	-0-	39	1	329	3	N	-0-					1
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	3	N	-0-					1
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	457	3	N	1					2
							1	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	N	-0-					2
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	62	1	284	3	N	-0-					2
10	496	N	352	-0-	-144	-0-	42	1	310	3	N	-0-					2
*11	360	N	342	-0-	-18	-0-	30	1	312	3	N	-0-					2
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-	1	1			1
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	149	3	N	1					2
							1	9									
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	5	1	142	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	137	3	N	2					4
							2	9									
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	4	1	97	3	N	-0-					4
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	N	-0-	2	1			2
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	11	1	113	3	N	-0-					2
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					2
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	N	-0-	1	1			1
*11	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	N	-0-					1
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 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	310	N	164	-0-	-146	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	28	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	91	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	50	1	283	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	298	-0-	-62	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	151	-0-	-29	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					1
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					1
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					1
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					1
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					1
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					1
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					1
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					1
*11	150	N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					1
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	Y	-0-					1
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					1
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					1
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					1
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					1
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					1
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					1
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	1					2
							1	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	Y	-0-					2
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	Y	1					3
							1	9									
*11	420	N	379	-0-	-41	-0-	26	1	353	3	Y	-0-					3
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	684	-0-	-60	-0-	41	1	643	3	N	-0-	1	1			2
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	41	1	618	3	N	-0-					2
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	46	1	660	3	N	-0-	1	1			1
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	3	N	-0-					1
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	47	1	675	3	N	-0-					1
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	3	N	-0-					1
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	636	3	N	-0-					1
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	85	1	656	3	N	-0-	1	1			-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	60	1	613	3	N	-0-					-0-
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	54	1	597	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	566	-0-	-154	-0-	44	1	522	3	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 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	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	392	N	219	-0-	-173	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	472	3	N	-0-	2	1			3
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	28	1	419	3	N	-0-					3
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	32	1	459	3	N	-0-	2	1			1
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	30	1	426	3	N	-0-					1
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	29	1	421	3	N	-0-					1
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	575	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	73	1	583	3	N	-0-					1
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	457	3	N	-0-					1
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	491	3	N	-0-	1	1			-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	38	1	423	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	437	-0-	-43	-0-	34	1	403	3	N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	381	3			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 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	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9317S RRCID -> 206390 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

01	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	44	1	253	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	287	-0-	-13	-0-	29	1	257	3	Y	1					1
							1	9									
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

01	403	N	357	-0-	-46	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	28	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	87	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	301	-0-	-89	-0-	26	1	275	3	Y	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	N	-0-	1	1			1
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	N	-0-					1
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	16	1	422	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	17	1	465	3	N	-0-					1
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	17	1	445	3	N	-0-					1
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	N	-0-					1
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	N	-0-					1
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	3	N	-0-					1
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	N	-0-					1
*11	510	N	485	-0-	-25	-0-	19	1	465	3	N	1					2
							1	9									
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	735	3	Y	-0-					3
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	656	3	Y	-0-					3
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	52	1	673	3	Y	-0-					3
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	68	1	704	3	Y	-0-					3
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	66	1	726	3	Y	-0-					3
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	75	1	732	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	119	1	716	3	Y	14					15
							15	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	103	1	731	3	Y	8					23
							9	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	188	1	631	3	Y	10					33
							11	9									
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	88	1	730	3	Y	3	21	1			15
							3	9									
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	747	3	Y	6					21
							7	9									
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	77	1	760	3	Y	1	10	1			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	572	3	N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	19	1	487	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	N	-0-					1
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	19	1	524	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	19	1	513	3	N	-0-					1
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	20	1	506	3	N	-0-					1
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	531	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	3	N	-0-					1
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	3	N	-0-					1
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	600	N	532	-0-	-68	-0-	20	1	512	3	N	-0-					1
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	N	3	4	1			6
							3	9									
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	14	1	356	3	N	2	4	1			4
							2	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	N	1					5
							1	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	N	2	3	1			4
							2	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-					4
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	N	-0-					4
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	36	1	364	3	N	-0-					3
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	N	-0-					3
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	15	1	363	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*11	390	N	369	-0-	-21	-0-	14	1	352	3	N	3					5
							3	9									
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	N	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	82	1	136	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	1	132	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	95	1	113	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	98	1	114	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	101	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	98	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	101	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	N	-0-			1
02	476	N	370	-0-	-106	-0-	14	1	356	3	N	-0-			1
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	15	1	393	3	N	-0-			1
04	510	N	391	-0-	-119	-0-	14	1	377	3	N	-0-			1
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	14	1	383	3	N	-0-			1
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	N	-0-			1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	491	3	N	-0-			1
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	3	N	-0-			1
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	42	1	450	3	N	-0-			1
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	19	1	467	3	N	-0-			1
*11	480	N	448	-0-	-32	-0-	17	1	431	3	N	-0-			1
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	N	5			6
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	-0-			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	N	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	N	-0-			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	N	-0-			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	N	-0-			-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	14	1	374	3	N	-0-			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	3	N	-0-			-0-
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	32	1	327	3	N	-0-			-0-
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	29	1	304	3	N	-0-			-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	12	1	301	3	N	-0-			-0-
*11	360	N	299	-0-	-61	-0-	11	1	287	3	N	1			1
							1	9							
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	702	3	N	-0-			1
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	3	N	-0-			1
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	26	1	679	3	N	-0-			1
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	24	1	655	3	N	-0-			1
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	3	N	-0-			1
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	25	1	640	3	N	-0-			1
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	3	N	-0-			1
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	56	1	567	3	N	-0-			1
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	58	1	617	3	N	-0-			1
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	25	1	617	3	N	-0-			1
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	586	3	N	1			2
							1	9							
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 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	744	N	736	-0-	-8	-0-	73	1	662	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	62	1	598	3	N	-0-	1	1			1
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	71	1	649	3	N	-0-					1
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	80	1	620	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	62	1	525	3	N	-0-					1
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	94	1	724	3	N	-0-					1
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	73	1	731	3	N	-0-					1
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	74	1	720	3	N	-0-					1
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	149	1	684	3	N	-0-					1
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	97	1	719	3	N	-0-					1
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	69	1	716	3	N	-0-					1
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	726	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	22	1	576	3	N	-0-					1
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	20	1	500	3	N	-0-					1
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	N	-0-					1
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	19	1	513	3	N	-0-					1
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	20	1	533	3	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	50	1	503	3	N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	46	1	491	3	N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	21	1	518	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	522	-0-	-18	-0-	20	1	502	3	N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	20	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	873	-0-	-274	-0-	52	1	821	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	272	-0-	-764	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	42	1	597	3	N	-0-					-0-
04	840	N	562	-0-	-278	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	3	N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	3	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	76	1	605	3	N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	78	1	604	3	N	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	61	1	624	3	N	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	55	1	603	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	658	-0-	-2	-0-	51	1	607	3	N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-326	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
02	532	N	93	-0-	-439	-0-	6	1	85	3	N	2					2
							2	9									
03	620	N	360	-0-	-260	-0-	23	1	335	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	N	6					7
							7	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	N	3	3	1			7
							3	9									
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	23	1	321	3	N	1	6	1			2
							1	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	81	1	648	3	N	3					5
							3	9									
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	74	1	568	3	N	-0-					5
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	N	-0-	4	1			1
10	744	N	559	-0-	-185	-0-	46	1	512	3	N	1					2
							1	9									
*11	630	N	580	-0-	-50	-0-	45	1	535	3	N	-0-	1	1			1
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	520	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	315	1	716	3	Y	1					1
							1	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	273	1	599	3	Y	-0-					1
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	305	1	652	3	Y	-0-					1
04	960	N	857	-0-	-103	-0-	285	1	572	3	Y	-0-					1
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	305	1	603	3	Y	-0-					1
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	298	1	599	3	Y	-0-					1
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	309	1	599	3	Y	-0-					1
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	310	1	572	3	Y	-0-					1
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	280	1	485	3	Y	-0-					1
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	305	1	557	3	Y	-0-					1
*11	720	N	671	-0-	-49	-0-	269	1	402	3	Y	-0-					1
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	303	1	549	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	76	1	937	3	Y	30					30
							33	9									
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	67	1	819	3	Y	2	29	1			3
							2	9									
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	75	1	970	3	Y	6					9
							7	9									
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	83	1	915	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	78	1	904	3	Y	-0-					4
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	77	1	807	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	933	X	933	-0-	-0-	-0-	150	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	893	-0-	-161	-0-	137	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	956	-0-	-34	-0-	110	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	957	-0-	-35	-0-	83	1	874	3	Y	-0-					-0-
*11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	78	1	822	3	Y	-0-					-0-
*12	947	X	947	-0-	-0-	-0-	79	1	867	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	71	1	220	3	N	7					144
							8	9									
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	16	1	190	3	N	-0-					144
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	3	N	-0-					144
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	3	N	-0-					144
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	72	1	216	3	N	-0-					144
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	3	N	-0-					144
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	96	1	222	3	N	-0-					144
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	87	1	183	3	N	-0-					144
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	78	1	199	3	N	-0-					144
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	18	1	187	3	N	-0-					144
*11	270	N	186	-0-	-84	-0-	16	1	170	3	N	-0-					144
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	27	1	122	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 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	651	N	565	-0-	-86	-0-	46	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	51	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	57	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	58	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	542	3	Y	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	Y	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	765	-0-	-10	-0-	114	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	95	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	110	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	640	-0-	-110	-0-	96	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	113	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	109	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	122	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	118	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	543	-0-	-147	-0-	89	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	362	-0-	-382	-0-	62	1	300	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	634	-0-	-26	-0-	111	1	523	3	Y	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	100	1	490	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	148	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	34	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	139	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	163	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	158	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	164	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	171	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	160	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	160	1	124	3	Y	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	157	1	128	3	Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	165	1	129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 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	620	N	302	-0-	-318	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	191	-0-	-181	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 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	589	N	535	-0-	-54	-0-	51	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	45	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	82	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	66	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	54	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	6					6
							7	9									
08	527	N	385	-0-	-142	-0-	71	1	314	3	Y	-0-					6
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	59	1	328	3	Y	-0-					6
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	40	1	316	3	Y	-0-					6
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	3	Y	-0-					6
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-358	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	41	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	55	1	313	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	3	Y	-0-					1
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	37	1	197	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	200	-0-	-160	-0-	32	1	168	3	Y	-0-					1
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	Y	-0-					1
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	44	1	211	3	Y	-0-					1
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	3	Y	-0-					1
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	54	1	263	3	Y	-0-					1
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	61	1	287	3	Y	-0-					1
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	65	1	319	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	77	1	135	3	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	75	1	43	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	83	1	34	3	N	-0-					-0-
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	80	1	27	3	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	83	1	25	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	37	1	19	3	N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	12	1	23	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	73	1	69	3	N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	68	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888

01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	N	-0-					-0-
04	360	N	162	-0-	-198	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-
06	300	N	73	-0-	-227	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	36	1	362	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	15	1	370	3	N	1					1
							1	9									
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	N	1					2
							1	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	N	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 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	310	N	291	-0-	-19	-0-	11	1	280	3	N	-0-					1
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	9	1	235	3	N	-0-					1
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	-0-					1
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	9	1	244	3	N	-0-					1
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	9	1	251	3	N	-0-					1
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	9	1	240	3	N	-0-					1
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	-0-					1
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	15	1	124	3	N	1					2
							1	9									
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	N	-0-					2
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					2
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					2
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	10	1	261	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	N	4					4
							4	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	N	-0-					4
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	-0-	2	1			2
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	24	1	246	3	N	-0-					2
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	22	1	237	3	N	-0-					2
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	10	1	254	3	N	-0-	1	1			1
*11	270	N	189	-0-	-81	-0-	7	1	181	3	N	1					2
							1	9									
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	138	1	456	3	N	-0-					6
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	137	1	378	3	N	1	5	1			2
							1	9									
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	131	1	415	3	N	-0-					2
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	129	1	402	3	N	-0-	1	1			1
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	133	1	425	3	N	-0-	1	1			-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	128	1	392	3	N	1					1
							1	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	144	1	410	3	N	-0-					1
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	141	1	395	3	N	-0-					1
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	156	1	357	3	N	-0-					1
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	150	1	360	3	N	-0-					1
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	183	1	348	3	N	-0-					1
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	179	1	356	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	100	3	Y	-0-	1	1			1
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					1
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					1
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					1
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					1
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	3					4
							3	9									
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					4
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					3
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	-0-	1	1			2
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	46	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	57	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	232	-0-	-38	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S.JR."U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	-0-	-25	-0-	44	1	396	3	N	-0-					1
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	37	1	360	3	N	-0-					1
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	34	1	306	3	N	-0-					1
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	40	1	313	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	35	1	297	3	N	-0-					1
06	330	N	211	-0-	-119	-0-	24	1	187	3	N	-0-					1
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	N	-0-					1
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	N	-0-					1
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	61	1	281	3	N	-0-					1
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	38	1	278	3	N	-0-					1
*11	330	N	293	-0-	-37	-0-	26	1	267	3	N	-0-					1
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	593	-0-	-337	-0-	22	1	571	3	N	-0-					-0-
02	952	N	703	-0-	-249	-0-	27	1	676	3	N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	45	1	1199	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	42	1	1128	3	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	42	1	1091	3	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	43	1	1127	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	103	1	1047	3	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	101	1	1068	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	43	1	1041	3	N	-0-					-0-
*11	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	40	1	1003	3	N	1					1
							1	9									
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1068	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	167	1	1517	3	N	2	2	1			5
							2	9									
02	1540	N	1524	-0-	-16	-0-	142	1	1381	3	N	1	2	1			4
							1	9									
03	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	167	1	1512	3	N	-0-					4
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	185	1	1445	3	N	1	3	1			2
							1	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	179	1	1510	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	189	1	1448	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	153	1	1537	3	N	-0-					2
08	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	158	1	1535	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	307	1	1410	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	196	1	1447	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	134	1	1396	3	N	-0-	1	1			1
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	1446	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					1
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	303	-0-	-477	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		357	-0-	357	357	60	1	297	3	Y	-0-					27
02	T. A.		307	-0-	307	664	21	1	257	3	Y	26					53
							29	9									
03	T. A.		385	-0-	385	1049	90	1	285	3	Y	9					62
							10	9									
04	T. A.		414	-0-	414	1463	124	1	290	3	Y	-0-					62
05	1910	X	447	-0-	-1463	-0-	129	1	318	3	Y	-0-					62
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					62
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	143	1	294	3	Y	-0-					62
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	33	1	284	3	Y	-0-					62
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	137	1	300	3	Y	-0-					62
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	74	1	300	3	Y	-0-					62
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	113	1	292	3	Y	-0-					62
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	115	1	293	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	601	3	N	-0-					1
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	3	N	-0-					1
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	22	1	597	3	N	-0-					1
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	21	1	558	3	N	-0-					1
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	22	1	585	3	N	-0-					1
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	21	1	552	3	N	-0-					1
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	539	3	N	2					3
							2	9									
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	64	1	524	3	N	1					4
							1	9									
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	47	1	503	3	N	-0-					4
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	N	-0-					4
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	N	-0-					4
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	576	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	33	1	146	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
							159	3									
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	-44	-0-	34	1	542	3	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	37	1	475	3	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	38	1	509	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	3	N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	37	1	460	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	36	1	498	3	N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	108	1	479	3	N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	32	2	N	-0-					-0-
							495	3									
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					3
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-	1	1			2
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					2
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 13 RRCID -> 207667 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	330	3	Y	-0-					14
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	9					23
							10	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	46	1	250	3	Y	-0-	16	1			7
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	44	1	232	3	Y	-0-					7
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					7
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					7
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	39	1	238	3	Y	-0-					7
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	46	1	262	3	Y	-0-					7
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	41	1	254	3	Y	-0-					7
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					7
*11	300	N	266	-0-	-34	-0-	29	1	236	3	Y	1					8
							1	9									
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 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	341	N	309	-0-	-32	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	20	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	3	N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	19	1	256	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	20	1	275	3	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-					-0-
							280	3									
*11	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	3	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-21	-0-	32	1	505	3	N	-0-			-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	3	N	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	N	-0-			-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	N	-0-			-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	3	N	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	3	N	-0-			-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	35	1	487	3	N	-0-			-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	132	1	587	3	N	-0-			-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	34	2	N	-0-			-0-
							533	3							
*11	510	N	313	-0-	-197	-0-	17	1	296	3	N	-0-			-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-30	-0-	48	1	759	3	N	-0-			-0-
02	784	N	622	-0-	-162	-0-	45	1	577	3	N	-0-			-0-
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	59	1	704	3	N	-0-			-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	40	1	540	3	N	-0-			-0-
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	39	1	510	3	N	-0-			-0-
06	750	N	508	-0-	-242	-0-	38	1	470	3	N	-0-			-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	N	-0-			-0-
08	558	N	333	-0-	-225	-0-	22	1	311	3	N	-0-			-0-
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	63	1	279	3	N	-0-			-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-			-0-
							583	3							
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	38	1	666	3	N	-0-			-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	700	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	136	3	N	-0-			-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	10	1	124	3	N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-			-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	3	N	-0-			-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	3	N	-0-			-0-
10	217	N	125	-0-	-92	-0-	6	1	7	2	N	-0-			-0-
							112	3							
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-			-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 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	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	51	3	Y	2					18
							2	9									
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	5	1	65	3	Y	8	23	1			3
							9	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	8					11
							9	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	6	5	1			12
							7	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	81	3	Y	1					13
							1	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	5	1			8
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					8
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					8
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					8
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					8
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	29	1	186	3	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	34	1	207	3	N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	34	1	194	3	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	39	1	193	3	N	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	19	1	136	3	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	28	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	27	1	181	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	12	2	N	-0-					-0-
							187	3									
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1295	-0-	-100	-0-	77	1	1218	3	N	-0-					2
02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	84	1	1092	3	N	-0-					2
03	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	82	1	980	3	N	-0-					2
04	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	70	1	941	3	N	-0-					2
05	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	72	1	932	3	N	-0-					2
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	3	N	-0-					2
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1262	3	N	-0-					2
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	87	1	1215	3	N	-0-					2
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	152	1	1126	3	N	-0-					2
10	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	60	1	76	2	N	-0-					2
							1179	3									
*11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	65	1	1141	3	N	-0-	2	1			-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					1
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					1
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	56	1	303	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	76	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	66	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	55	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	335	-0-	-378	-0-	50	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	366	-0-	-444	-0-	51	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	316	-0-	-14	-0-	35	1	281	3	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 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	310	N	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	17	2	N	-0-					-0-
							261	3									
*11	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	70	1	470	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	8	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	70	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	71	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	75	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	521	-0-	-130	-0-	77	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	160	1	970	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	57	1	394	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	509	-0-	-1	-0-	66	1	443	3	Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	65	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	57	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	70	1	472	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	78	1	470	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	79	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	68	1	470	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	500	-0-	-10	-0-	65	1	435	3	Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	65	1	443	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	3	N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	21	1	538	3	N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	N	-0-					-0-
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	21	1	3	2	N	-0-					-0-
							567	3									
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	21	1	578	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	7	2	N	-0-					-0-
							558	3									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	5	2	N	-0-					-0-
							609	3									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	11	2	N	-0-					-0-
							558	3									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-					-0-
							550	3									
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	24	1	6	2	N	-0-					-0-
							577	3									
*11	600	N	580	-0-	-20	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
							555	3									
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-					-0-
							584	3									

TOTAL GAS PROD: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 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	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	262	3	N	-0-			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	18	1	231	3	N	-0-			-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	N	-0-			-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	19	1	250	3	N	-0-			-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	3	N	-0-			-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	20	1	247	3	N	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-			-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	3	N	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	37	1	272	3	N	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	N	-0-			-0-
							252	3							
*11	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	3	N	-0-			-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	Y	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	131	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	3	Y	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
*11	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	Y	-0-			-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	382	-0-	-21	-0-	23	1	359	3	N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	24	1	311	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	24	1	331	3	N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	66	1	293	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	23	2	N	-0-					-0-
							353	3									
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 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	248	N	198	-0-	-50	-0-	7	1	191	3	N	-0-					1
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	7	1	185	3	N	-0-					1
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	-0-					1
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	N	-0-					1
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	5	1	144	3	N	-0-					1
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	198	3	N	-0-					1
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	N	-0-					1
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	N	-0-					1
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	11	1	113	3	N	-0-					1
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	-0-					1
*11	180	N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	N	-0-					1
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-224	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					9
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	25	1	272	3	Y	5					14
							6	9									
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	51	1	277	3	Y	-0-	10	1			4
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	47	1	244	3	Y	-0-					4
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					4
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					4
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	36	1	217	3	Y	-0-					4
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	41	1	238	3	Y	-0-					4
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	35	1	218	3	Y	-0-					4
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	29	1	218	3	Y	-0-					4
*11	270	N	255	-0-	-15	-0-	28	1	226	3	Y	1					5
							1	9									
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	N	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	N	-0-			-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	N	-0-			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	N	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	N	-0-			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	N	-0-			-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	N	-0-			-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	410	3	N	-0-			-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	30	2	N	-0-			-0-
							463	3							
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	-0-			-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-32	-0-	22	1	349	3	N	-0-			-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	24	1	309	3	N	-0-			-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	29	1	340	3	N	-0-			-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	25	1	334	3	N	-0-			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	26	1	341	3	N	-0-			-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	27	1	330	3	N	-0-			-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	3	N	-0-			-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	24	1	339	3	N	-0-			-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	3	N	-0-			-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	22	2	N	-0-			-0-
							347	3							
*11	360	N	338	-0-	-22	-0-	18	1	320	3	N	-0-			-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 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	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-			-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-			-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-			-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-			-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			Y	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-			-0-
*11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			Y	-0-			-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-45	-0-	38	1	196	3	N	-0-	1	1			1
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	32	1	169	3	N	1					2
							1	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	N	-0-	1	1			1
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	25	1	200	3	N	-0-					1
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	-0-					1
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	23	1	186	3	N	-0-					1
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-					1
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	17	1	173	3	N	-0-					1
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	15	1	160	3	N	-0-					1
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	18	1	142	3	N	-0-					1
*11	180	N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	3	N	-0-					1
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	35	1	557	3	N	1	5	1			6
							1	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	N	-0-					6
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	606	3	N	1	5	1			2
							1	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	48	1	676	3	N	1					3
							1	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	667	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	41	1	566	3	N	-0-	1	1			2
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	67	1	536	3	N	1					3
							1	9									
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	81	1	628	3	N	-0-	1	1			2
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	73	1	752	3	N	-0-	1	1			1
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	N	-0-					1
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	657	3	N	-0-					1
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	57	1	652	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	8	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	7	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-2	-0-	20	1	319	3	N	-0-					5
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	N	-0-					5
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-					5
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	22	1	297	3	N	-0-					5
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	22	1	289	3	N	-0-					5
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	20	1	247	3	N	-0-					5
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	-0-					5
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	60					65
							66	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	3	N	-0-					65
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-					65
							274	3									
*11	360	N	310	-0-	-50	-0-	16	1	285	3	N	8	61	1			12
							9	9									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	5					17
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	469	-0-	-89	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	1	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	9	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	7	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	6	1	381	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 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	T. A.		93	-0-	93	93	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		72	-0-	72	165	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		90	-0-	90	255	14	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		50	-0-	50	305	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	487	X	182	-0-	-305	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	350	-0-	-22	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	49	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	48	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	38	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	253	-0-	-47	-0-	28	1	225	3	Y	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	11	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	9	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
*11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	8	1	475	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	3	1	804	3	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	3	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	16	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	707	-0-	-192	-0-	16	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	701	-0-	-109	-0-	12	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
*11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	605	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	501	3	N	-0-					-0-
02	588	N	503	-0-	-85	-0-	68	1	435	3	N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	77	1	473	3	N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	77	1	440	3	N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	86	1	429	3	N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	57	1	413	3	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	65	1	426	3	N	-0-					-0-
08	527	N	325	-0-	-202	-0-	42	1	283	3	N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	97	1	723	3	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	77	1	37	2	N	-0-					-0-
							574	3									
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	541	3	N	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	61	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	6	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	55	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	68	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	79	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	81	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	76	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	66	1	457	3	Y	-0-					-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	Y	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	65	1	446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					14
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					14
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					14
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					14
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					14
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					14
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					14
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					14
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	3	30	9	Y	27					41
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-149	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
02	476	N	38	-0-	-438	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	496	N	12	-0-	-484	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	390	N	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
							124	3									
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	11	5	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	125	3	30	9	Y	27					27
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

01	155	N	80	-0-	-75	-0-	60	1	20	3	N	-0-					-0-
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	55	1			N	-0-					-0-
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	36	1	1	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	92	1	11	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	97	1	37	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	101	1	38	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	1			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-	1	1			1
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-					1
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	20	1	284	3	N	-0-					1
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	19	1	272	3	N	-0-					1
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	20	1	282	3	N	-0-					1
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	3	N	-0-					1
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	3	N	-0-					1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	N	-0-					1
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	23	1	234	3	N	-0-					1
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	21	1	231	3	N	-0-					1
*11	330	N	259	-0-	-71	-0-	20	1	239	3	N	-0-					1
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	24	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	23	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	587	3	Y	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	Y	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-					1
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	10	1	145	3	N	-0-					1
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	3	N	-0-					1
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	N	-0-					1
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	3	N	-0-					1
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					1
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-					1
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					1
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	3	N	-0-					1
*11	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	N	-0-					1
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-9	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	27	1	352	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	28	1	380	3	N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	30	1	391	3	N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	31	1	379	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	3	N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	79	1	351	3	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	24	2	N	-0-					-0-
							376	3									
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1741	-0-	-57	-0-	104	1	1637	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	111	1	1432	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	131	1	1560	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	112	1	1510	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	119	1	1544	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	117	1	1448	3	N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	117	1	1537	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	105	1	1467	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	286	1	1271	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	74	1	93	2	N	-0-					-0-
							1449	3									
*11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	87	1	1523	3	N	-0-					-0-
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	84	1	1477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	829	-0-	-163	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	536	-0-	-248	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	531	-0-	-368	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	475	-0-	-335	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	913	3	30	9	Y	27					27
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					5
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					5
03	434	N	194	-0-	-240	-0-	194	3			Y	-0-					5
04	390	N	147	-0-	-243	-0-	147	3			Y	-0-					5
05	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	3			Y	-0-					5
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					5
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					5
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					5
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					5
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					5
*11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					5
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	27					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	9	2	N	-0-					-0-
							135	3									
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	168	-0-	-173	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	766	-0-	-9	-0-	73	1	693	2	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	64	1	642	2	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	2	N	-0-					-0-
04	750	N	115	-0-	-635	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
05	775	N	246	-0-	-529	-0-	21	1	225	2	N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	110	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	101	1	978	2	N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	82	1	756	2	N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	2	N	-0-					-0-
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	84	1	747	2	N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-116	-0-	32	1	286	3	N	-0-					-0-
02	336	N	149	-0-	-187	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
03	341	N	107	-0-	-234	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
04	300	N	104	-0-	-196	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	80	1	353	3	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	3	N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	420	N	11	-0-	-409	-0-	2	1	8	3	N	1					1
							1	9									
10	372	N	68	-0-	-304	-0-	8	1	60	3	N	-0-					1
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					1
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 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	217	N	173	-0-	-44	-0-	17	1	154	3	N	2	5	1			11
							2	9									
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	13	1	127	3	N	3	5	1			9
							3	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	14	1	131	3	N	1					10
							1	9									
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	15	1	114	3	N	1	6	1			5
							1	9									
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	110	3	N	1	2	1			4
							1	9									
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	12	1	92	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	1					4
							1	9									
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	77	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	15	1	70	3	N	-0-	1	1			2
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	59	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	49	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	3	N	-0-					1
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	-0-					1
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	N	-0-					1
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	N	-0-					1
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	N	-0-					1
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	-0-					1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	72	1	573	3	N	-0-					1
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	82	1	630	3	N	-0-					1
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	3	N	-0-					1
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	39	1	433	3	N	-0-					1
*11	480	N	472	-0-	-8	-0-	36	1	436	3	N	-0-					1
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 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	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	54	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	53	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	47	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	45	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	294	-0-	-36	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	35	1	422	3	N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	31	1	417	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	450	3	N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	32	1	443	3	N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	75	1	334	3	N	-0-					-0-
10	496	N	393	-0-	-103	-0-	18	1	23	2	N	-0-					-0-
							352	3									
*11	450	N	389	-0-	-61	-0-	21	1	368	3	N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-40	-0-	29	1	458	3	N	-0-			-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	31	1	402	3	N	-0-			-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	37	1	438	3	N	-0-			-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	32	1	435	3	N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	447	3	N	-0-			-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	N	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	N	-0-			-0-
08	496	N	244	-0-	-252	-0-	16	1	228	3	N	-0-			-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	126	1	559	3	N	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	30	2	N	-0-			-0-
							473	3							
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	-0-			-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	481	-0-	-15	-0-	29	1	452	3	N	-0-			-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	27	1	412	3	N	-0-			-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	31	1	451	3	N	-0-			-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	N	-0-			-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	32	1	458	3	N	-0-			-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	31	1	432	3	N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	N	-0-			-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	54	1	417	3	N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	N	-0-			-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	3	N	-0-			-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	3	N	-0-			-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	542	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	24	1	377	3	N	-0-			1
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	N	-0-			1
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	26	1	380	3	N	-0-			1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	N	-0-			1
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	28	1	401	3	N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	N	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	3	N	-0-			-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	48	1	369	3	N	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	34	1	345	3	N	-0-			-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	31	1	344	3	N	-0-			-0-
*11	390	N	364	-0-	-26	-0-	28	1	336	3	N	-0-			-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	1					6
							1	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	4					11
							4	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	10	9	1			12
							11	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	Y	8					20
							9	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	6	20	1			6
							7	9									
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	2					8
							2	9									
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	468	-0-	-28	-0-	46	1	418	3	N	4	4	1			11
							4	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	N	3	5	1			9
							3	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	N	1					10
							1	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	398	3	N	2	6	1			6
							2	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	418	3	N	1	2	1			5
							1	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	401	3	N	1	2	1			4
							1	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	421	3	N	2					6
							2	9									
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	43	1	418	3	N	1	2	1			5
							1	9									
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	86	1	393	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	53	1	393	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*11	450	N	424	-0-	-26	-0-	37	1	386	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	394	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	3	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	28	1	289	3	N	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	26	1	286	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	312	-0-	-48	-0-	24	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-		-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-		-9	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-		-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-		-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-		-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-		-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-		-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-		-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-		-9	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-		-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-		-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-		-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-		-0-	-0-	38	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-		-0-	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-		-4	-0-	37	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-		-4	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-		-18	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-		-47	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-		-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-		-34	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-		-20	-0-	31	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-		-44	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	256	-0-		-14	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-		-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	633	-0-		-49	-0-	44	1	588	3	Y	1					3
								1	9									
02	590	N	590	-0-		-0-	-0-	39	1	551	3	Y	-0-	2	1			1
03	651	N	651	-0-		-0-	-0-	44	1	606	3	Y	1					2
								1	9									
04	613	N	613	-0-		-0-	-0-	40	1	572	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
05	651	N	631	-0-		-20	-0-	44	1	586	3	Y	1					2
								1	9									
06	630	N	607	-0-		-23	-0-	40	1	566	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	572	N	572	-0-		-0-	-0-	40	1	531	3	Y	1					2
								1	9									
08	633	N	633	-0-		-0-	-0-	43	1	589	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
09	600	N	547	-0-		-53	-0-	37	1	510	3	Y	-0-					1
10	586	N	586	-0-		-0-	-0-	45	1	541	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	600	N	529	-0-		-71	-0-	42	1	486	3	Y	1					1
								1	9									
*12	410	N	410	-0-		-0-	-0-	33	1	376	3	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1063	-0-	-22	-0-	39	1	1024	3	N	-0-					1
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	36	1	916	3	N	-0-					1
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	38	1	1013	3	N	-0-					1
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37	1	988	3	N	-0-					1
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	3	N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38	1	992	3	N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	93	1	938	3	N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	88	1	933	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	41	1	1001	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	984	-0-	-6	-0-	38	1	945	3	N	1					1
							1	9									
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	38	1	963	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					1
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					1
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
*11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-					1
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					1
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	19	1	279	3	N	-0-					1
04	390	N	213	-0-	-177	-0-	14	1	199	3	N	-0-					1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	N	-0-					1
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	-0-					1
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	386	3	N	-0-					1
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	49	1	379	3	N	-0-					1
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	35	1	364	3	N	-0-					1
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	32	1	352	3	N	-0-					1
*11	420	N	383	-0-	-37	-0-	30	1	353	3	N	-0-					1
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	3			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					4
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					4
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					4
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					4
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					4
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					4
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					4
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					4
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					4
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					4
*11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					4
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	38	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	152	-0-	-28	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	855	-0-	-13	-0-	55	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	50	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	54	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	642	-0-	-198	-0-	75	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	N	231	-0-	-609	-0-	81	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	35	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	270	N	206	-0-	-64	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	749	3	N	-0-	1	1			2
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	82	1	1237	3	N	-0-					2
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	907	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	N	-0-					2
05	1023	N	697	-0-	-326	-0-	45	1	651	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	910	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	82	1	651	3	N	-0-					2
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	3	N	-0-	1	1			1
09	990	N	693	-0-	-297	-0-	61	1	631	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	48	1	534	3	N	-0-					1
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	669	3	N	-0-					1
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	63	1	712	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	22	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	21	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	319	-0-	-11	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 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	465	N	412	-0-	-53	-0-	41	1	367	3	N	4	6	1			14
							4	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	N	4	6	1			12
							4	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	N	1					13
							1	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	46	1	356	3	N	3	8	1			8
							3	9									
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	38	1	323	3	N	1	3	1			6
							1	9									
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	35	1	265	3	N	-0-	2	1			4
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	397	3	N	2					6
							2	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	N	1	2	1			5
							1	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	277	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	29	1	215	3	N	-0-	1	1			3
*11	390	N	371	-0-	-19	-0-	33	1	337	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	14	1	144	2	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	N	-0-					-0-
08	217	N	55	-0-	-162	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	8	1	121	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	392	N	203	-0-	-189	-0-	13	1	190	3	N	-0-					3
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-	1	1			2
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	1					3
							1	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	N	-0-					3
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					3
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	2	1	1			4
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	N	-0-	3	1			1
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	461	3	N	1					2
							1	9									
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	431	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	423	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-28	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	25	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-21	-0-	16	1	210	3	Y	1					2
							1	9									
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	14	1	193	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	102	-0-	-138	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	570	3	N	-0-					1
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	34	1	501	3	N	-0-					1
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	3	N	-0-					1
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	52	1	527	3	N	-0-					1
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	64	1	530	3	N	-0-					1
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	503	3	N	-0-					1
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	82	1	519	3	N	-0-					1
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	62	1	504	3	N	8					9
							9	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	115	1	486	3	N	1					10
							1	9									
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	70	1	465	3	N	-0-	3	1			7
*11	570	N	534	-0-	-36	-0-	52	1	481	3	N	1	3	1			5
							1	9									
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	61	1	479	3	N	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	828	-0-	-40	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	118	1	796	3	Y	-0-					1
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	11	1	890	3	Y	-0-					1
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	840	3	Y	1					1
							1	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	122	1	821	3	Y	-0-					1
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	137	1	824	3	Y	-0-					1
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	158	1	911	3	Y	-0-					1
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	136	1	826	3	Y	1					2
							1	9									
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	122	1	841	3	Y	-0-					2
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	119	1	801	3	Y	-0-					2
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	122	1	838	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 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	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	382	-0-	-114	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					1
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	28	1	306	3	Y	1					2
							1	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	103	1	562	3	Y	-0-	1	1			1
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	131	1	682	3	Y	-0-					1
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	67	1	707	3	Y	-0-					1
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	63	1	700	3	Y	-0-					1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	98	1	593	3	Y	-0-					1
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	120	1	690	3	Y	-0-					1
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	100	1	622	3	Y	-0-					1
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	80	1	613	3	Y	-0-					1
*11	780	N	692	-0-	-88	-0-	77	1	615	3	Y	-0-					1
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	90	1	706	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	5	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	63	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	64	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	59	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	54	1	370	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	393	-0-	-27	-0-	51	1	342	3	Y	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3305 RRCID -> 208593 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	110	-0-	-293	-0-	6	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	-0-					1
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	N	1					2
							1	9									
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	27	1	388	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	23	1	320	3	N	-0-	1	1			1
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	309	3	N	1					2
							1	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	N	-0-	1	1			1
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	352	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	N	-0-					1
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	3	N	-0-					1
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	807	-0-		-30	-0-	80	1	726	3	N	1	1	1			2
								1	9									
02	723	N	723	-0-		-0-	-0-	67	1	655	3	N	1	1	1			2
								1	9									
03	806	N	679	-0-		-127	-0-	67	1	612	3	N	-0-					2
04	780	N	755	-0-		-25	-0-	86	1	669	3	N	-0-	1	1			1
05	806	N	713	-0-		-93	-0-	76	1	637	3	N	-0-					1
06	753	N	753	-0-		-0-	-0-	87	1	666	3	N	-0-					1
07	776	N	776	-0-		-0-	-0-	70	1	706	3	N	-0-					1
08	752	N	752	-0-		-0-	-0-	70	1	682	3	N	-0-					1
09	799	N	799	-0-		-0-	-0-	143	1	656	3	N	-0-					1
10	775	N	712	-0-		-63	-0-	85	1	627	3	N	-0-					1
*11	720	N	661	-0-		-59	-0-	58	1	603	3	N	-0-					1
*12	659	N	659	-0-		-0-	-0-	54	1	605	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	610	-0-		-134	-0-	39	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-		-0-	-0-	41	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-		-0-	-0-	43	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	492	-0-		-108	-0-	58	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-		-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	515	-0-		-145	-0-	180	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-		-0-	-0-	112	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-		-17	-0-	85	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-		-0-	-0-	54	1	576	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	585	-0-		-255	-0-	54	1	531	2	Y	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-		-0-	-0-	37	1	479	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	333	-0-		-70	-0-	27	1	306	3	Y	-0-	12	1			4
02	336	N	217	-0-		-119	-0-	17	1	199	3	Y	1					5
								1	9									
03	372	N	256	-0-		-116	-0-	21	1	234	3	Y	1	4	1			2
								1	9									
04	369	N	369	-0-		-0-	-0-	28	1	333	3	Y	7					9
								8	9									
05	328	N	328	-0-		-0-	-0-	27	1	290	3	Y	10	6	1			13
								11	9									
06	240	N	159	-0-		-81	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					13
07	397	N	397	-0-		-0-	-0-	35	1	361	3	Y	1	8	1			6
								1	9									
08	422	N	422	-0-		-0-	-0-	37	1	367	3	Y	16					22
								18	9									
09	633	N	633	-0-		-0-	-0-	52	1	562	3	Y	17	19	1			20
								19	9									
10	403	N	379	-0-		-24	-0-	35	1	341	3	Y	3					23
								3	9									
*11	420	N	340	-0-		-80	-0-	31	1	295	3	Y	13	17	1			19
								14	9									
*12	365	N	365	-0-		-0-	-0-	33	1	324	3	Y	7					26
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	472	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	27	12	1			15
							30	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	Y	-0-	8	1			7
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-	3	1			4
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	11	1	520	3	Y	-0-	3	1			1
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	3	Y	-0-					1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					1
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					1
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-					1
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					1
*11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					1
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	11	1	637	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	736	-0-	-8	-0-	27	1	709	3	N	-0-					-0-
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	25	1	630	3	N	-0-					-0-
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	26	1	689	3	N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	24	1	4	2	N	-0-					-0-
							652	3									
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	25	1	681	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-					-0-
							657	3									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	34	1	6	2	N	-0-					-0-
							879	3									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	13	2	N	-0-					-0-
							742	3									
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	15	2	N	-0-					-0-
							631	3									
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	28	1	7	2	N	-0-					-0-
							682	3									
*11	780	N	696	-0-	-84	-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
							666	3									
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							684	3									

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-30	-0-	64	1	743	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	58	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	125	1	684	3	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	130	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	71	1	744	3	Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	70	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	111	1	673	3	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	134	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	120	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	92	1	702	3	Y	-0-					-0-
*11	870	N	752	-0-	-118	-0-	83	1	669	3	Y	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	88	1	686	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 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	341	N	55	-0-	-286	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	115	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	76	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	74	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	112	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	102	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	106	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	484	-0-	-206	-0-	80	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	421	-0-	-199	-0-	72	1	349	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	475	-0-	-125	-0-	83	1	392	3	Y	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	88	1	431	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-12	-0-	94	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	84	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	94	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	58	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	97	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	85	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	95	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	98	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	61	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	46	1	30	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	66	-0-	-54	-0-	34	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	34	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	592	3	Y	-0-	6	1			2
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					2
03	403	N	210	-0-	-193	-0-	17	1	192	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	630	N	33	-0-	-597	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					1
05	434	N	37	-0-	-397	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					1
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					1
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					1
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	Y	-0-					1
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					1
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	3	Y	-0-					1
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	167	1	959	3	Y	1					1
							1	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	129	1	764	3	Y	-0-					1
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	153	1	868	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1080	N	921	-0-	-159	-0-	138	1	783	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	152	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	154	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	168	1	852	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	780	-0-	-181	-0-	135	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	153	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	183	1	892	3	Y	-0-					-0-
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	181	1	857	3	Y	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	182	1	888	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	205	-0-	-12	-0-	15	1	189	3	Y	1					2
							1	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					2
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					2
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					2
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					2
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-	1	1			1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	Y	-0-					1
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					1
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	44	1	148	3	Y	-0-					1
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					1
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					1
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	12	1	61	3	N	20					20
							22	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	N	4					24
							4	9									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	4	10	1			18
							4	9									
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	1					19
							1	9									
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	1	8	1			12
							1	9									
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	22	3	N	1					13
							1	9									
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	6	1			7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					7
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	70	1	364	3	N	-0-	1	1			1
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	72	1	375	3	N	1					2
							1	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	61	1	491	3	N	-0-	1	1			1
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	N	-0-					1
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	68	1	412	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	49	1	398	3	N	-0-					1
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	N	-0-					1
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	38	1	392	3	N	-0-					1
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	33	1	347	3	N	-0-					1
10	496	N	287	-0-	-209	-0-	33	1	254	3	N	-0-					1
*11	420	N	274	-0-	-146	-0-	31	1	243	3	N	-0-					1
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	41	1	241	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	N	-0-					1
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					1
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	3	N	-0-					1
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	N	-0-					1
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	3	N	-0-					1
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	16	1	401	3	N	-0-					1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	N	3					4
							3	9									
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	46	1	374	3	N	1					5
							1	9									
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	32	1	339	3	N	-0-					5
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	16	1	388	3	N	-0-					5
*11	420	N	406	-0-	-14	-0-	16	1	390	3	N	-0-					5
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	N	-0-					-0-
04	420	N	119	-0-	-301	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	24	1	312	3	N	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	27	1	336	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	70	1	311	3	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	23	2	N	-0-					-0-
							354	3									
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-55	-0-	33	1	439	3	Y	-0-					1
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					1
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					1
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	-0-					1
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	34	1	455	3	Y	-0-					1
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	32	1	445	3	Y	-0-					1
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	447	3	Y	-0-					1
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	3	Y	-0-					1
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					1
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					1
*11	480	N	419	-0-	-61	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					1
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	101	1	602	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	91	1	544	3	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	101	1	631	3	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	98	1	592	3	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	101	1	599	3	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	98	1	563	3	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	3	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	101	1	572	3	N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	98	1	535	3	N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	101	1	721	3	N	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	49	1	178	3	N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	65	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	74	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	21	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	N	-0-					1
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	19	1	284	3	N	-0-					1
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	22	1	310	3	N	1					2
							1	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	9	3	1			8
							10	9									
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	35	1	294	3	N	-0-					8
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	290	3	N	1					9
							1	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	44	1	282	3	N	-0-	3	1			6
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	33	1	267	3	N	-0-					6
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	63	1	267	3	N	-0-					6
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	44	1	291	3	N	-0-	2	1			4
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-81	-0-	137	1	432	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	131	1	454	3	Y	12					16
							13	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	147	1	521	3	Y	15	21	1			10
							17	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	85	1	458	3	Y	18					28
							20	9									
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	146	1	480	3	Y	-0-	18	1			10
06	660	N	466	-0-	-194	-0-	124	1	342	3	Y	-0-					10
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	130	1	325	3	Y	-0-	6	1			4
08	620	N	452	-0-	-168	-0-	134	1	318	3	Y	-0-					4
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	93	1	256	3	Y	-0-	2	1			2
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	118	1	228	3	Y	-0-					2
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	130	1	419	3	Y	16	1	1			17
							18	9									
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	127	1	406	3	Y	6					23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	15	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	18	1	262	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	22	1	167	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	112	1	209	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	79	1	540	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	56	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-			-0-
*11	600	N	101	-0-	-499	-0-	9	1	92	2	Y	-0-			-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 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	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			3
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-			3
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			3
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			3
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			3
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			3
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			3
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-			3
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-			3
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-			3
*11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-			3
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-			-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-			-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-			-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-			-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-			-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-			-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-			-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-			-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-			-0-
*11	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	3			Y	-0-			-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-		-13	-0-	31	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-		-0-	-0-	30	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-		-0-	-0-	32	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-		-0-	-0-	30	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-		-0-	-0-	37	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-		-64	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-		-0-	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	408	-0-		-88	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-		-0-	-0-	29	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-		-0-	-0-	35	1	418	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	298	-0-		-92	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-		-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	464	-0-		-32	-0-	32	1	430	3	Y	2					3
								2	9									
02	448	N	434	-0-		-14	-0-	29	1	405	3	Y	-0-	2	1			1
03	481	N	481	-0-		-0-	-0-	33	1	447	3	Y	1					2
								1	9									
04	452	N	452	-0-		-0-	-0-	29	1	422	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
05	496	N	473	-0-		-23	-0-	33	1	439	3	Y	1					2
								1	9									
06	480	N	464	-0-		-16	-0-	31	1	432	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	477	N	477	-0-		-0-	-0-	33	1	443	3	Y	1					2
								1	9									
08	471	N	471	-0-		-0-	-0-	32	1	438	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
09	483	N	483	-0-		-0-	-0-	32	1	451	3	Y	-0-					1
10	481	N	481	-0-		-0-	-0-	37	1	443	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*11	473	N	473	-0-		-0-	-0-	37	1	435	3	Y	1					1
								1	9									
*12	475	N	475	-0-		-0-	-0-	38	1	436	3	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 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	496	N	444	-0-	-52	-0-	44	1	400	3	N	-0-					1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	N	-0-					1
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	421	3	N	-0-					1
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	393	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	45	1	375	3	N	-0-					1
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	46	1	355	3	N	-0-					1
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	N	-0-					1
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	40	1	391	3	N	-0-					1
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	3	N	-0-					1
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	46	1	339	3	N	-0-					1
*11	420	N	375	-0-	-45	-0-	33	1	342	3	N	-0-					1
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-115	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

01	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			N	-0-					2
02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	941	3			N	-0-					2
03	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	7	1	1034	3	N	1					3
							1	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	3	1	9	N	1	3	1			1
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	124	1	1053	3	N	-0-					1
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	121	1	1117	3	N	1					2
							1	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	112	1	1043	3	N	-0-	2	1			-0-
08	1178	N	752	-0-	-426	-0-	76	1	675	3	N	1					1
							1	9									
09	1230	N	672	-0-	-558	-0-	68	1	603	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1147	N	556	-0-	-591	-0-	59	1	497	3	N	-0-					1
*11	720	N	644	-0-	-76	-0-	68	1	576	3	N	-0-					1
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	52	1	438	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

01	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 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	279	N	191	-0-	-88	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	266	-0-	-4	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7	-0-	7	9	7	3			N	-0-					-0-
05	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	92	1	100	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-					2
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	44	1	117	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	109	1	143	3	N	1					2
							1	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	110	1	119	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	105	1	90	3	N	2	3	1			1
							2	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	112	1	83	3	N	1					2
							1	9									
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	111	1	72	3	N	-0-					2
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	105	1	62	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	107	1	57	3	N	-0-					1
*11	180	N	169	-0-	-11	-0-	104	1	65	3	N	-0-					1
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	107	1	63	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					10
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					10
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					10
04	840	N	485	-0-	-355	-0-	485	3			Y	-0-					10
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					10
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					10
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					10
08	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			Y	-0-					10
09	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	3			Y	-0-					10
10	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			Y	-0-					10
*11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	3			Y	-0-					10
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 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	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	48	1	406	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	3	N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	46	1	407	3	N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	44	1	389	3	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	437	-0-	-13	-0-	46	1	391	3	N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					2
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					2
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	N	-0-					2
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	N	1	2	1			1
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	36	1	304	3	N	-0-					1
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	34	1	315	3	N	-0-					1
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	N	-0-	1	1			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	2					2
							2	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	N	-0-					2
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	3	N	-0-					2
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	409	3	N	-0-	1	1			2
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	27	1	402	3	N	-0-					2
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	618	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-					2
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	630	N	522	-0-	-108	-0-	35	1	486	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	466	3	N	1					3
							1	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	71	1	549	3	N	-0-	1	1			2
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	36	1	365	3	N	-0-	1	1			1
10	527	N	296	-0-	-231	-0-	25	1	271	3	N	-0-					1
*11	600	N	478	-0-	-122	-0-	37	1	441	3	N	-0-					1
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					2
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					2
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	1					3
							1	9									
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-	2	1			1
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	39	1	332	3	N	-0-					1
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	38	1	354	3	N	-0-					1
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	32	1	285	3	N	1					1
							1	9									
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	33	1	290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	48	1	402	3	N	-0-					1
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	3	N	-0-					1
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209567 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					1
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	3	N	-0-					1
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-					1
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-					1
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	688	3	N	-0-					2
02	700	N	419	-0-	-281	-0-	16	1	403	3	N	-0-					2
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	21	1	549	3	N	-0-					2
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	23	1	632	3	N	-0-					2
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	23	1	618	3	N	-0-					2
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	575	3	N	-0-					2
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	649	3	N	-0-					2
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	78	1	637	3	N	-0-					2
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	55	1	582	3	N	-0-					2
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	27	1	663	3	N	-0-					2
*11	690	N	616	-0-	-74	-0-	24	1	592	3	N	-0-					2
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	39	1	972	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	158	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	30	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	159	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	151	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	168	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	155	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	150	-0-	-150	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-					1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-					1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	-0-					1
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	33	1	265	3	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	21	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

01	527	N	498	-0-	-29	-0-	30	1	468	3	N	-0-					1
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	30	1	445	3	N	-0-					1
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	33	1	473	3	N	-0-					1
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	N	-0-					1
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	29	1	422	3	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	440	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	3	N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	41	1	423	3	N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	39	1	428	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	457	-0-	-53	-0-	35	1	422	3	N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 172 WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-					2
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	43	1	614	3	N	-0-	1	1			1
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	42	1	596	3	N	-0-					1
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	36	1	517	3	N	-0-					1
06	630	N	476	-0-	-154	-0-	32	1	443	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	330	3	N	-0-					1
08	558	N	263	-0-	-295	-0-	30	1	232	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	221	-0-	-259	-0-	20	1	201	3	N	-0-					1
10	372	N	100	-0-	-272	-0-	8	1	92	3	N	-0-					1
*11	240	N	76	-0-	-164	-0-	6	1	70	3	N	-0-					1
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3192	-0-	92	92	190	1	2998	3	N	4	4	1			7
							4	9									
02	2800	N	2805	-0-	5	97	174	1	2628	3	N	3					10
							3	9									
03	2872	N	2775	-0-	-97	-0-	180	1	2589	3	N	5	8	1			7
							6	9									
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	181	1	2559	3	N	6					13
							7	9									
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	175	1	2524	3	N	2	3	1			12
							2	9									
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	158	1	2202	3	N	5	7	1			10
							6	9									
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	296	1	2353	3	N	5					15
							6	9									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	288	1	2225	3	N	-0-	5	1			10
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	206	1	2119	3	N	1	6	1			5
							1	9									
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	188	1	2080	3	N	1					6
							1	9									
*11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	173	1	2072	3	N	1	2	1			5
							1	9									
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	179	1	2043	3	N	2	2	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	624	3	N	-0-	1	1			1
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	34	1	515	3	N	-0-					1
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	611	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	42	1	591	3	N	-0-					1
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	597	3	N	-0-					1
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	N	-0-					1
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	607	3	N	-0-					1
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	73	1	566	3	N	-0-					1
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	56	1	572	3	N	-0-					1
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	50	1	555	3	N	-0-					1
*11	630	N	621	-0-	-9	-0-	48	1	573	3	N	-0-					1
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	N	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	32	1	142	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
							189	3									
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	36	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	42	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	32	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	198	-0-	-12	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	68	1	639	3	Y	-0-					1
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	64	1	585	3	Y	1					2
							1	9									
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	57	1	578	3	Y	-0-					2
04	690	N	587	-0-	-103	-0-	52	1	535	3	Y	-0-	1	1			1
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	53	1	545	3	Y	-0-					1
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	3	Y	-0-					1
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	74	1	574	3	Y	-0-					1
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	73	1	580	3	Y	-0-					1
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	83	1	460	3	Y	-0-					1
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	57	1	530	3	Y	-0-					1
*11	630	N	611	-0-	-19	-0-	58	1	553	3	Y	-0-					1
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	572	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	N	-0-					1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	N	-0-					1
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	16	1	412	3	N	-0-					1
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	11	1	290	3	N	-0-					1
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	10	1	265	3	N	-0-					1
06	420	N	258	-0-	-162	-0-	10	1	248	3	N	-0-					1
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					1
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	30	1	243	3	N	-0-					1
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	21	1	221	3	N	-0-					1
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	3	N	-0-					1
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-	10	1	252	3	N	-0-					1
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-48	-0-	43	1	684	3	N	-0-					-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	46	1	601	3	N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	55	1	656	3	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	3	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	647	3	N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	3	N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	47	1	655	3	N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	134	1	596	3	N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	43	2	N	-0-					-0-
							663	3									
*11	690	N	682	-0-	-8	-0-	37	1	645	3	N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	362	3	20	9	Y	18	7	1			12
02	504	N	238	-0-	-266	-0-	30	1	202	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	377	3	Y	14	5	1			19
							15	9									
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	346	3	7	9	Y	6	14	1			11
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	393	3	Y	10	6	1			15
							11	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	54	1	365	3	Y	8	12	1			11
							9	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	377	3	Y	9	12	1			8
							10	9									
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	64	1	368	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	57	1	346	3	Y	6					14
							7	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	377	3	Y	10	7	1			17
							11	9									
*11	420	N	419	-0-	-1	-0-	54	1	362	3	Y	3	10	1			10
							3	9									
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	328	3	Y	2	7	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1131	-0-	-78	-0-	67	1	1064	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	71	1	915	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	86	1	1022	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	74	1	1002	3	N	-0-			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	79	1	1026	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	78	1	969	3	N	-0-			-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	72	1	1008	3	N	-0-			-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	204	1	904	3	N	-0-			-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	67	2	N	-0-			-0-
							1047	3							
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1047	3	N	-0-			-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	N	-0-			1
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-			1
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	N	-0-			1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	-0-			1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	N	-0-			1
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	10	1	269	3	N	-0-			1
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-			1
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	N	-0-			1
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	3	N	-0-			1
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	11	1	271	3	N	-0-			1
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	10	1	258	3	N	-0-			1
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 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	434	N	424	-0-	-10	-0-	25	1	399	3	N	-0-			1
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	24	1	360	3	N	-0-			1
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	27	1	392	3	N	-0-			1
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	27	1	381	3	N	-0-			1
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	27	1	393	3	N	-0-			-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	27	1	379	3	N	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	3	N	-0-			-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	48	1	371	3	N	-0-			-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	35	1	356	3	N	-0-			-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	32	1	353	3	N	-0-			-0-
*11	420	N	381	-0-	-39	-0-	29	1	352	3	N	-0-			-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	441	3	Y	27	16	1			11
							30	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	1					12
							1	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-					12
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	478	3	Y	1	10	1			3
							1	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	497	3	Y	-0-	2	1			1
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	Y	-0-					1
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	63	1	489	3	Y	3					4
							3	9									
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	45	1	362	3	Y	-0-					4
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	84	1	464	3	Y	-0-	3	1			1
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	45	1	425	3	Y	-0-					1
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	45	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-					1
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-					1
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	26	1	376	3	N	-0-					1
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-					1
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	24	1	340	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	345	3	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	44	1	343	3	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	30	1	331	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	355	-0-	-5	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					1
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	-0-	-421	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
02	448	N	11	-0-	-437	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	403	N	30	-0-	-373	-0-	15	1	15	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	1	12	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	71	1	12	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	1	10	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	43	1	10	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	95	1	9	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	49	1	9	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	74	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	77	-0-	-13	-0-	71	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	61	1	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	497	-0-	-30	-0-	74	1	423	3	Y	-0-			1	1	-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	51	1	304	3	Y	1					1
							1	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	496	3	Y	-0-			1	1	-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	69	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	64	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	68	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	315	3	Y	3					3
							3	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	75	1	360	3	Y	-0-					3
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	50	1	252	3	Y	-0-			2	1	1
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	63	1	308	3	Y	-0-					1
*11	420	N	350	-0-	-70	-0-	61	1	289	3	Y	-0-			1	1	-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	60	1	293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	164	1	361	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	125	1	197	3	Y	1					11
							1	9									
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	132	1	173	3	Y	-0-	7	1			4
04	390	N	274	-0-	-116	-0-	124	1	150	3	Y	-0-					4
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	130	1	153	3	Y	-0-	2	1			2
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	126	1	147	3	Y	-0-					2
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	131	1	151	3	Y	-0-	1	1			1
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	129	1	134	3	Y	-0-					1
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	117	1	115	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	125	1	132	3	Y	-0-					1
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	91	1	138	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	78	1	140	3	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	30	1	133	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
							158	3									
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	241	3	N	3	10	1			14
							3	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	N	-0-	7	1			7
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	8	1	222	3	N	1					8
							1	9									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	219	3	N	1	4	1			5
							1	9									
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	205	3	N	-0-					5
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	8	1	197	3	N	-0-					5
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-	2	1			3
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	N	-0-					3
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-					3
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*11	210	N	139	-0-	-71	-0-	5	1	134	3	N	-0-					2
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	166	3	N	-0-					-0-
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
							124	3									
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	Y	-0-					1
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	3	Y	-0-					1
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-					1
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	3	Y	-0-					1
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	45	1	518	3	Y	-0-					1
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					1
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	Y	-0-					1
08	558	N	396	-0-	-162	-0-	32	1	364	3	Y	-0-					1
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	-0-					1
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					1
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-					1
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 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	465	N	291	-0-	-174	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					1
02	476	N	314	-0-	-162	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					1
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	3	Y	-0-					1
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	Y	-0-					1
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					1
06	510	N	368	-0-	-142	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					1
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	3					4
							3	9									
08	496	N	338	-0-	-158	-0-	28	1	310	3	Y	-0-					4
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	3	Y	-0-	2	1			2
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					2
*11	330	N	328	-0-	-2	-0-	22	1	305	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	439	-0-	-274	-0-	26	1	413	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	3	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	46	1	602	3	N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	3	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	47	1	654	3	N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	146	1	649	3	N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	45	2	N	-0-					-0-
							696	3									
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-47	-0-	59	1	204	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	65	1	642	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	69	1	404	3	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	3	N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	69	1	927	3	N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	3	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	72	1	1161	3	N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	3	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	72	1	574	3	N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	457	3	N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	15	1	377	3	N	-0-					1
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	14	1	344	3	N	-0-					1
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	14	1	359	3	N	-0-					1
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	12	1	326	3	N	-0-					1
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	13	1	341	3	N	-0-					1
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	13	1	335	3	N	-0-					1
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	3	N	-0-					1
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	349	3	N	-0-					1
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	28	1	295	3	N	-0-					1
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	13	1	325	3	N	-0-					1
*11	390	N	329	-0-	-61	-0-	13	1	316	3	N	-0-					1
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	10	1	262	3	N	-0-					1
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					1
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	10	1	262	3	N	-0-					1
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	9	1	239	3	N	-0-					1
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	9	1	251	3	N	-0-					1
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	9	1	239	3	N	-0-					1
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	N	-0-					1
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	3	N	-0-					1
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-					1
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	3	N	-0-					1
*11	270	N	234	-0-	-36	-0-	9	1	225	3	N	-0-					1
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					1
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			Y	-0-					1
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					1
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					1
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					1
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					1
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	43	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	87	1	474	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	83	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	47	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	71	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	73	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	3	Y	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	58	1	465	3	Y	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	466	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	63	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	57	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	31	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	52	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	60	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	64	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	Y	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	3	Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	309	-0-	-156	-0-	46	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	47	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	82	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	72	1	406	3	Y	7					7
							8	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	79	1	418	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	76	1	400	3	Y	-0-					3
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	Y	-0-	2	1			1
08	496	N	231	-0-	-265	-0-	40	1	191	3	Y	-0-					1
09	480	N	114	-0-	-366	-0-	19	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	25	-0-	-185	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	54	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	Y	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	149	1	311	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	133	1	282	3	N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	150	1	309	3	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	141	1	277	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	151	1	292	3	N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	146	1	284	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	152	1	286	3	N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	153	1	277	3	N	-0-					-0-
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	138	1	232	3	N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	152	1	277	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	417	-0-	-3	-0-	149	1	268	3	N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	152	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-126	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	354	-0-	-6	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	N	-0-					1
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	N	-0-					1
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	3	N	-0-					1
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	3	N	-0-					1
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	14	1	388	3	N	-0-					1
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					1
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	527	3	N	-0-					1
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	N	-0-					1
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	23	1	247	3	N	-0-					1
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	15	1	377	3	N	-0-					1
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	3	N	-0-					1
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 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	403	N	164	-0-	-239	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	178	-0-	-214	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	7					7
							8	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	6					13
							7	9									
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	9	1	128	3	Y	1	11	1			3
							1	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	1					4
							1	9									
08	248	N	32	-0-	-216	-0-	2	1	29	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	150	N	27	-0-	-123	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
10	186	N	91	-0-	-95	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1000	-0-	-333	-0-	82	1	918	3	Y	-0-	19	1			7
02	1092	N	885	-0-	-207	-0-	70	1	815	3	Y	-0-					7
03	1116	N	765	-0-	-351	-0-	62	1	703	3	Y	-0-	5	1			2
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	65	1	772	3	Y	-0-					2
05	992	N	778	-0-	-214	-0-	66	1	712	3	Y	-0-	1	1			1
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	64	1	681	3	Y	-0-					1
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	64	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	419	-0-	-331	-0-	36	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	595	-0-	-65	-0-	57	1	538	3	Y	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	532	3	Y	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	51	1	810	3	N	-0-					-0-
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	55	1	710	3	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	776	3	N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	57	1	765	3	N	-0-					-0-
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	60	1	774	3	N	-0-					-0-
06	810	N	785	-0-	-25	-0-	59	1	726	3	N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	59	1	779	3	N	-0-					-0-
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	54	1	755	3	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	150	1	663	3	N	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	37	1	47	2	N	-0-					-0-
							727	3									
*11	780	N	776	-0-	-4	-0-	42	1	734	3	N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-132	-0-	122	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	111	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	131	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	125	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	132	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	128	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	133	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	133	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	125	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	132	1	148	3	Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	128	1	141	3	Y	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	132	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	N	-0-					1
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	N	-0-					1
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	22	1	572	3	N	-0-					1
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	17	1	457	3	N	-0-					1
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	19	1	518	3	N	-0-					1
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	20	1	508	3	N	-0-					1
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	505	3	N	-0-					1
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	3	N	-0-					1
09	540	N	445	-0-	-95	-0-	38	1	407	3	N	-0-					1
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	3	N	-0-					1
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	3	N	-0-					1
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

01	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	N	-0-					1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	N	-0-					1
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	16	1	416	3	N	-0-					1
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	14	1	370	3	N	-0-					1
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	15	1	397	3	N	-0-					1
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	15	1	383	3	N	-0-					1
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	N	-0-					1
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	N	-0-					1
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	32	1	344	3	N	-0-					1
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	15	1	377	3	N	-0-					1
*11	450	N	379	-0-	-71	-0-	15	1	364	3	N	-0-					1
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	81	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	79	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	89	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	103	1	678	3	Y	2					2
							2	9									
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	140	1	621	3	Y	-0-					2
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	107	1	593	3	Y	-0-					2
10	775	N	694	-0-	-81	-0-	78	1	616	3	Y	-0-					2
*11	750	N	687	-0-	-63	-0-	81	1	606	3	Y	-0-					2
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	93	1	586	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	25	1	235	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	1					1
							1	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					1
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	23	1	238	3	Y	-0-					1
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	1					2
							1	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	3	Y	-0-					2
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	Y	-0-					2
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	3	Y	-0-	1	1			1
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					1
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					1
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					4
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	188	3			Y	-0-					4
03	310	N	34	-0-	-276	-0-	34	3			Y	-0-					4
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					4
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-41	-0-	68	1	1067	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-	61	1	915	3	N	2					4
							2	9									
03	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	71	1	1024	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	1110	N	866	-0-	-244	-0-	57	1	806	3	N	3					6
							3	9									
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	67	1	975	3	N	2	2	1			6
							2	9									
06	1050	N	735	-0-	-315	-0-	49	1	683	3	N	3	4	1			5
							3	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	144	1	1149	3	N	3					8
							3	9									
08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	118	1	908	3	N	-0-	2	1			6
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	842	3	N	-0-	4	1			2
10	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	90	1	993	3	N	1					3
							1	9									
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	78	1	933	3	N	-0-	1	1			2
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	894	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	425	-0-	-164	-0-	1	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	385	-0-	-185	-0-	8	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	10	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	7	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	530	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	54	2		N	-0-				-0-
							841	3									
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	844	3		N	-0-				-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-97	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	25	1	329	3	N	-0-					-0-
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	31	1	370	3	N	-0-					-0-
04	420	N	230	-0-	-190	-0-	16	1	214	3	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-19	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	8	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*11	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	7	1	410	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					1
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	250	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	17	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	15	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	1					1
							1	9									
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	1					1
							1	9									
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	3	N	-0-					-0-
02	700	N	489	-0-	-211	-0-	19	1	470	3	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	3	N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	3	N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	46	1	1252	3	N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	44	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	42	1	1103	3	N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	97	1	980	3	N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	97	1	1032	3	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	42	1	1024	3	N	-0-					-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	961	3	N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	38	1	965	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	274	-0-	-56	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 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	527	N	513	-0-	-14	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	27	1	478	2	Y	1					1
							1	9									
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					1
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	-0-					1
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					1
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	-0-					1
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	78	1	459	2	Y	-0-					1
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	442	-0-	-68	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	56	1	1010	3	Y	2			67
							2	9							
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	36	1	900	3	Y	2			69
							2	9							
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	37	1	967	3	Y	2			71
							2	9							
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	32	1	937	3	Y	1			72
							1	9							
05	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	44	1	980	3	Y	-0-			72
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	48	1	859	3	Y	1			73
							1	9							
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	964	3	Y	2			75
							2	9							
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	61	1	948	3	Y	-0-			75
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	940	3	Y	-0-			75
10	1023	N	973	-0-	-50	-0-	55	1	918	3	Y	-0-			75
*11	990	N	888	-0-	-102	-0-	56	1	832	3	Y	-0-			75
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	956	3	Y	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	N	-0-			-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	43	1	345	3	N	-0-			-0-
04	390	N	87	-0-	-303	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	3	N	-0-			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	358	3	N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	N	-0-			-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	42	1	389	3	N	-0-			-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	61	1	381	3	N	-0-			-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	43	1	382	3	N	-0-			-0-
*11	420	N	399	-0-	-21	-0-	30	1	369	3	N	-0-			-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	N	-0-			-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	14	1	346	3	N	-0-			-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	13	1	352	3	N	-0-			-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	13	1	360	3	N	-0-			-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	13	1	341	3	N	-0-			-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	13	1	329	3	N	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	3	N	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	3	N	-0-			-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	N	-0-			-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-			-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	5	1	128	3	N	-0-			-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	5	1	135	3	N	-0-			-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	5	1	125	3	N	-0-			-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	3	N	-0-			-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	4	1	110	3	N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-			-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-			-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 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	682	N	633	-0-	-49	-0-	38	1	595	3	N	-0-			-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	40	1	516	3	N	-0-			-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	47	1	565	3	N	-0-			-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	41	1	549	3	N	-0-			-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	44	1	574	3	N	-0-			-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	45	1	551	3	N	-0-			-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	573	3	N	-0-			-0-
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	40	1	561	3	N	-0-			-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	136	1	603	3	N	-0-			-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-			-0-
							580	3							
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	N	-0-			-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 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	496	N	469	-0-	-27	-0-	28	1	441	3	N	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	N	-0-			-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	36	1	424	3	N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	3	N	-0-			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	N	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	N	-0-			-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	30	1	425	3	N	-0-			-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	85	1	377	3	N	-0-			-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	-0-			-0-
							428	3							
*11	450	N	438	-0-	-12	-0-	24	1	414	3	N	-0-			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	1			1
							1	9							
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-			1
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-			1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			1
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			1
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	9	1	41	3	N	-0-			1
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			1
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			1
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	1	1	274	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	6	1	279	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	7	1	279	3	Y	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	3	Y	-0-			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	487	3	N	-0-			-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	3	N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	3	N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	N	-0-			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	-0-			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	3	N	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	N	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	282	3	N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	N	-0-			-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	N	-0-			-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	720	3	N	-0-			-0-
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	42	1	570	3	N	-0-			-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	50	1	650	3	N	-0-			-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	3	N	-0-			-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	3	N	-0-			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	59	1	740	3	N	-0-			-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	67	1	792	3	N	-0-			-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	62	1	782	3	N	-0-			-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	106	1	750	3	N	-0-			-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	28	1	762	3	N	-0-			-0-
*11	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-			-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-288	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-
02	308	N	2	-0-	-306	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	341	N	145	-0-	-196	-0-	10	1	135	3	N	-0-			-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	3	N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	60	1	813	3	N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	67	1	880	3	N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	66	1	882	3	N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	66	1	831	3	N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	73	1	864	3	N	-0-					-0-
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	67	1	848	3	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	117	1	829	3	N	-0-					-0-
10	930	N	764	-0-	-166	-0-	27	1	737	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-22	-0-	38	1	528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	N	-0-					1
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	3	N	-0-					1
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	N	-0-					1
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	38	1	502	3	N	-0-					1
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	38	1	476	3	N	-0-					1
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	3	N	-0-					1
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	535	3	N	-0-					1
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	68	1	483	3	N	1					2
							1	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	3	N	-0-					2
*11	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					2
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23	23	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3	-0-	3	26	3	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	29	2	3	1	9	Y	1					1
10	35	X	6	-0-	-29	-0-	3	3	3	9	Y	3					4
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	4	1			1
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	15	1	122	3	Y	1					1
							1	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	Y	-0-					1
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					1
*11	120	N	92	-0-	-28	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					1
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					1
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	5	1	115	3	N	-0-					1
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	3	N	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					1
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	3	N	-0-					1
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					1
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-					1
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					1
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	3	N	-0-					1
*11	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	3	N	-0-					1
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	392	N	83	-0-	-309	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	3	7	1			3
							3	9									
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	9	1	120	3	N	-0-	1	1			2
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-	1	1			1
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-					1
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	-0-					1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	3	1	1			3
							3	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	2	1	1			5
							2	9									
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	162	3	N	3	5	1			3
							3	9									
*11	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	159	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 14 RRCID -> 210682 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	-0-	-84	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	51	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	57	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	300	-0-	-300	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	176	-0-	-424	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					1
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	Y	-0-					1
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	82	1	495	3	Y	-0-					1
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-					1
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	44	1	149	3	Y	-0-					1
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					1
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					1
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 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	14B2	EXT	268	-0-	268	303	20	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	224	-0-	224	527	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	754	X	227	-0-	-527	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	196	-0-	-14	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	595	-0-	-25	-0-	100	1	495	3	N	-0-					7
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	80	1	520	3	N	-0-					7
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	90	1	564	3	N	6	7	1			6
							7	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	88	1	510	3	N	-0-					6
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	97	1	495	3	N	-0-					6
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	92	1	559	3	N	-0-					6
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	87	1	539	3	N	-0-					6
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	84	1	531	3	N	-0-					6
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	114	1	457	3	N	-0-					6
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	88	1	557	3	N	-0-					6
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	125	1	485	3	N	31					37
							34	9									
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102	1	450	3	N	-0-	19	1			18

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	53	1	736	3	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	3	N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	55	1	711	3	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	704	3	N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	712	3	N	-0-					-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	51	1	637	3	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	57	1	669	3	N	-0-					-0-
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	53	1	667	3	N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	24	1	673	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	496	N	179	-0-	-317	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	274	-0-	-206	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	27	1	393	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	27	1	375	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	3	N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	32	1	328	3	N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	31	1	346	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	403	-0-	-17	-0-	31	1	372	3	N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-			1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	N	-0-			1
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	26	1	370	3	N	-0-			1
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	24	1	336	3	N	-0-			1
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	22	1	324	3	N	-0-			-0-
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	21	1	290	3	N	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	-0-			-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	32	1	250	3	N	-0-			-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	23	1	241	3	N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	N	-0-			-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-			-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 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	465	N	412	-0-	-53	-0-	36	1	376	3	N	-0-			-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	48	1	343	3	N	-0-			-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	48	1	380	3	N	-0-			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	N	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	3	N	-0-			-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	43	1	372	3	N	-0-			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	N	-0-			-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	40	1	373	3	N	-0-			-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	58	1	361	3	N	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	N	-0-			-0-
*11	390	N	29	-0-	-361	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	21	1	174	3	Y	-0-			-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	45	1	221	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	25	1	178	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	22	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	Y	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	54	1	240	3	Y	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	27	1	209	3	Y	-0-			-0-
*11	270	N	229	-0-	-41	-0-	27	1	202	3	Y	-0-			-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	32	1	202	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
							127	3									
*11	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-21	-0-	98	1	129	3	Y	-0-					3
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	91	1	118	3	Y	-0-					3
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	101	1	133	3	Y	-0-					3
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	75	1	126	3	Y	-0-					3
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	98	1	133	3	Y	-0-					3
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	91	1	127	3	Y	-0-					3
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	101	1	119	3	Y	-0-					3
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	101	1	115	3	Y	-0-					3
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	65	1	100	3	Y	-0-					3
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	46	1	91	3	Y	-0-					3
*11	150	N	146	-0-	-4	-0-	33	1	113	3	Y	-0-					3
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	33	1	123	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 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	465	N	454	-0-	-11	-0-	17	1	437	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	587	3	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	22	1	574	3	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	26	1	667	3	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	3	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	N	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	34	1	884	3	N	-0-			2
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	791	3	N	-0-			2
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	986	3	N	-0-			2
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	935	3	N	-0-			2
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	3	N	-0-			2
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	3	N	-0-			2
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1031	3	N	-0-			2
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	131	1	1069	3	N	-0-			2
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	77	1	818	3	N	-0-			2
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	3	N	-0-			2
*11	810	N	803	-0-	-7	-0-	31	1	772	3	N	-0-			2
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	31	1	488	3	N	-0-			-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	34	1	439	3	N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	3	N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	N	-0-			-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	3	N	-0-			-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	38	1	468	3	N	-0-			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	N	-0-			-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	33	1	461	3	N	-0-			-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	93	1	413	3	N	-0-			-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	31	2	N	-0-			-0-
							477	3							
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-			-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

01	496	N	51	-0-	-445	-0-	51	3			N	-0-					1
02	448	N	289	-0-	-159	-0-	289	3			N	-0-					1
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					1
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					1
06	480	N	218	-0-	-262	-0-	218	3			N	-0-					1
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					1
08	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3			N	-0-					1
09	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			N	-0-					1
10	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	3			N	-0-					1
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					1
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 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	248	N	91	-0-	-157	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	3	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
							187	3									
*11	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	1	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	40	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	217	-0-	-83	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	755	3	N	27	66	1			27
							30	9									
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	52	1	684	3	N	38	20	1			45
							42	9									
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	59	1	753	3	N	61	52	1			54
							67	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	N	62	63	1			53
							68	9									
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	69	1	734	3	N	53	53	1			53
							58	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	76	1	719	3	N	42	49	1			46
							46	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	42	49	1			39
							761	3	46	9							
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	58	1	751	3	N	43	35	1			47
							47	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	113	1	1	2	N	37	17	1			67
							723	3	41	9							
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	67	1	1	2	N	56	91	1			32
							733	3	62	9							
*11	840	N	839	-0-	-1	-0-	50	1	694	3	N	86	57	1			61
							95	9									
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	733	3	N	71	40	1			92
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 10,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-178	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	101	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	98	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	98	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	101	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	101	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	98	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	101	1	271	3	Y	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	98	1	227	3	Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	101	1	202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					1
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					1
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	31	1	265	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	307	-0-	-23	-0-	32	1	275	3	N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	631	-0-	-20	-0-	23	1	608	3	N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	21	1	526	3	N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	22	1	579	3	N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	21	1	572	3	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	22	1	590	3	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	22	1	574	3	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	3	N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	55	1	555	3	N	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	51	1	541	3	N	-0-					-0-
10	620	N	486	-0-	-134	-0-	19	1	467	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	594	-0-	-6	-0-	23	1	571	3	N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	2	1	366	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	3	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	38	1	335	3	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	37	1	331	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	N	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	348	3	N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	20	1	529	3	N	-0-	1	1			1
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	18	1	465	3	N	-0-	1	1			-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	20	1	533	3	N	1					1
							1	9									
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	19	1	503	3	N	-0-					1
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	3	N	-0-					1
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	19	1	494	3	N	-0-					1
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	N	-0-					1
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	46	1	462	3	N	-0-					1
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	N	-0-					1
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	19	1	468	3	N	-0-					1
*11	480	N	452	-0-	-28	-0-	17	1	434	3	N	1					2
							1	9									
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
02	252	N	49	-0-	-203	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	21	1	219	3	N	2					2
							2	9									
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	2	1	45	3	N	7	2	1			7
							8	9									
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	N	-0-					7
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	95	1	678	3	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	86	1	571	3	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	95	1	621	3	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	86	1	536	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	49	1	310	3	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	92	1	568	3	N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	95	1	430	3	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	95	1	530	3	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	92	1	407	3	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	83	1	414	3	N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	69	1	310	3	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	89	1	327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					2
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					2
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					2
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					2
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					2
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-	2	1			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	9	3	N	3					3
							3	9									
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	N	-0-					3
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-	2	1			1
*11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					3
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4					Y	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		55	-0-	55	55	19	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		45	-0-	45	100	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10	-0-	10	110	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	140	X	30	-0-	-110	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-					1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					1
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-					1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					1
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	N	-0-					1
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					1
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					1
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	-0-					1
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	N	-0-					1
							171	3									
*11	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	448	X	240	-0-	-208	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	496	X	271	-0-	-225	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	480	X	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	465	X	300	-0-	-165	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	X	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	X	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	43	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	38	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	43	1	752	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	47	1	716	2	Y	1					1
							1	9									
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	50	1	718	2	Y	-0-					1
06	780	N	565	-0-	-215	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					1
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	Y	-0-					1
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	113	1	670	2	Y	-0-					1
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	78	1	644	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	806	N	462	-0-	-344	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
*11	750	N	440	-0-	-310	-0-	27	1	413	2	Y	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	38	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	67	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	61	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	766	-0-	-254	-0-	90	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1	-0-	-1084	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	169	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	77	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	82	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	727	2	Y	-0-					-0-
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	74	1	731	2	Y	-0-					-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*11	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 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	496	N	457	-0-	-39	-0-	27	1	430	3	N	-0-					1
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	30	1	383	3	N	-0-					1
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	35	1	421	3	N	-0-					1
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	30	1	403	3	N	-0-					1
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	29	1	378	3	N	-0-					1
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	33	1	405	3	N	-0-					1
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	422	3	N	-0-					1
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	-0-					1
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	402	3	N	-0-					1
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	27	2	N	-0-					1
							418	3									
*11	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					-0-
05	127	X	116	-0-	-11	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	41	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211035 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	988	-0-	-66	-0-	68	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	71	1	967	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	62	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	892	-0-	-162	-0-	62	1	830	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	840	-0-	-150	-0-	56	1	784	3	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	61	1	821	3	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	70	1	841	3	Y	-0-					-0-
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	3	Y	-0-					-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	75	1	853	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	253	-0-	-181	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
02	392	N	72	-0-	-320	-0-	2	1	49	3	N	19	10	1			9
							21	9									
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	15	1	392	3	N	2					11
							2	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	N	1	6	1			6
							1	9									
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	N	-0-					6
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	N	-0-					6
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	N	-0-	3	1			3
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	41	1	418	3	N	-0-					3
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	N	-0-					3
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	18	1	430	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*11	450	N	428	-0-	-22	-0-	16	1	412	3	N	-0-					2
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 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	341	N	321	-0-	-20	-0-	19	1	302	3	N	-0-					1
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	21	1	272	3	N	-0-					1
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	N	-0-					1
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-					1
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	N	-0-					1
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-					1
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	N	-0-					1
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	-0-					1
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	N	-0-					1
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-					1
							305	3									
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		78	1 4 9	1053	3	Y	4					7
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		68	1 1 9	959	3	Y	1	5	1			3
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		75	1 2 9	1028	3	Y	2					5
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-		67	1 4 9	965	3	Y	4	5	1			4
05	1147	N	1064	-0-	-83	-0-		74	1 3 9	987	3	Y	3					7
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-		68	1 3 9	952	3	Y	3	6	1			4
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		78	1 2 9	1039	3	Y	2					6
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		75	1 1 9	1014	3	Y	1	5	1			2
09	1020	N	926	-0-	-94	-0-		62	1 1 9	863	3	Y	1					3
10	1116	N	973	-0-	-143	-0-		75	1 2 9	896	3	Y	2	5	1			-0-
*11	1050	N	957	-0-	-93	-0-		75	1 3 9	879	3	Y	3					3
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-		78	1 3 9	885	3	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 12,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-		2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-		2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-		3	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-		2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-		3	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	584	-0-	-98	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	38	1	497	3	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	3	N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	38	1	512	3	N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	40	1	522	3	N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	39	1	477	3	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	55	1	410	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	-0-					-0-
							425	3									
*11	450	N	429	-0-	-21	-0-	23	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	485	-0-	-166	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					1
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	32	1	449	3	Y	-0-					1
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					1
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	Y	-0-					1
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	36	1	483	3	Y	-0-					1
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	34	1	475	3	Y	-0-					1
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	Y	-0-					1
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	34	1	456	3	Y	-0-					1
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	32	1	439	3	Y	-0-					1
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	Y	-0-					1
*11	480	N	461	-0-	-19	-0-	36	1	425	3	Y	-0-					1
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	102	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		217	-0-	217	217	28	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		90	-0-	90	307	16	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		281	-0-	281	588	24	1	257	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		204	-0-	204	792	19	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		188	-0-	188	980	14	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1958	-0-	-181	-0-	104	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1741	-0-	-191	-0-	92	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1908	-0-	-231	-0-	104	1	1803	2	Y	1					1
							1	9									
04	1950	X	1822	-0-	-128	-0-	111	1	1711	2	Y	-0-					1
05	2015	X	1834	-0-	-181	-0-	118	1	1716	2	Y	-0-					1
06	1890	X	1415	-0-	-475	-0-	91	1	1324	2	Y	-0-					1
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	137	1	1887	2	Y	-0-					1
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	271	1	1605	2	Y	-0-					1
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	188	1	1560	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	110	1	1689	2	Y	-0-					-0-
*11	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	105	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	116	1	1642	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	682	-0-	-31	-0-	42	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	44	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	62	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	105	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	88	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	91	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	92	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	99	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	597	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	606	-0-	-24	-0-	45	1	561	3	Y	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 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	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	168	N	13	-0-	-155	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					1
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					1
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					1
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					1
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					1
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					1
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					1
08	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			N	-0-					1
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					1
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					1
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					1
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	38	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	51	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	251	-0-	-19	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 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	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	1	12	1			2
							1	9									
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	3	3	1	9	N	1					3
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	1					4
							1	9									
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	2					6
							2	9									
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	1	6	1			1
							1	9									
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	1					2
							1	9									
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	3					5
							3	9									
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	2					7
							2	9									
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	2	7	1			2
							2	9									
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	2					4
							2	9									
*11	11	N	8	-0-	-3	-0-	6	3	2	9	N	2					6
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	16	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-					-0-
							237	3									
*11	240	N	220	-0-	-20	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	415	-0-	-19	-0-	25	1	390	3	N	-0-					1
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	N	-0-					1
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	3	N	-0-					1
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-					1
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	N	-0-					1
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	31	1	388	3	N	-0-					1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	N	-0-					1
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	29	1	401	3	N	-0-					1
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	413	3	N	-0-					1
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					1
							395	3									
*11	420	N	401	-0-	-19	-0-	22	1	378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	N	-0-					1
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	28	1	697	3	N	-0-					1
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	25	1	656	3	N	-0-					1
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	35	1	947	3	N	-0-					1
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	N	-0-					1
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	N	-0-					1
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	88	1	824	3	N	-0-					1
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	3	N	-0-					1
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	747	3	N	-0-					1
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	823	3	N	-0-					1
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	N	-0-					1
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	33	1	839	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 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	1116	N	975	-0-	-141	-0-	72	1	903	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1064	N	767	-0-	-297	-0-	54	1	713	3	N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	3	N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	94	1	1044	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	102	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	109	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	75	1	1	2	N	-0-					-0-
							1036	3									
08	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	83	1	1	2	N	-0-					-0-
							1078	3									
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	169	1	1	2	N	1					1
							1076	3	1	9							
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	110	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							1203	3									
*11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	69	1	967	3	N	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	91	1	1134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	570	N	51	-0-	-519	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	424	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	35	1	389	3	N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	36	1	390	3	N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	39	1	368	3	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	29	1	382	3	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	61	1	387	3	N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	32	1	347	3	N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	3	N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-17	-0-	113	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	91	-0-	-189	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	133	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	110	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	157	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	142	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	142	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	124	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	120	1	186	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	259	-0-	-101	-0-	110	1	149	3	Y	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	104	1	377	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		480	-0-	480	480	480	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		510	-0-	510	990	510	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		490	-0-	490	1480	490	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		485	-0-	485	1965	485	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		481	-0-	481	2446	481	3			N	-0-					-0-
09	2915	X	469	-0-	-2446	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					1
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					1
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					1
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					1
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					1
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					1
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					1
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					1
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					1
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-15	-0-	32	1	511	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	497	3	N	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	33	1	448	3	N	-0-					-0-
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	36	1	462	3	N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	32	1	395	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	3	N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	64	1	475	3	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	29	2	N	-0-					-0-
							445	3									
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	3	N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-66	-0-	105	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	96	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	107	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	64	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	109	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	99	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	105	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	109	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	67	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	53	1	103	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	132	-0-	-108	-0-	40	1	92	3	Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	41	1	99	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 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	310	N	307	-0-	-3	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	268	-0-	-2	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	695	-0-	-18	-0-	41	1	654	3	N	-0-					-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	43	1	552	3	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	657	3	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	47	1	641	3	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	52	1	677	3	N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	52	1	637	3	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	3	N	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	44	1	619	3	N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	167	1	740	3	N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	44	2	N	-0-					-0-
							689	3									
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	3	N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 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	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	75	1	1042	3	N	-0-					1
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	923	3	N	-0-					1
03	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	75	1	973	3	N	-0-					1
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	71	1	937	3	N	-0-					1
05	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	73	1	975	3	N	-0-					1
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	73	1	909	3	N	-0-					1
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	81	1	962	3	N	-0-					1
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	75	1	947	3	N	-0-					1
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	132	1	937	3	N	-0-					1
10	1054	N	970	-0-	-84	-0-	34	1	936	3	N	-0-					1
*11	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	3			N	-0-					1
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		75	-0-	75	75	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		32	-0-	32	107	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER, SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 211403 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	-60	-0-	25	1	256	3	N	-0-			-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	3			N	-0-			-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-			-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-			-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-			-0-
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 16 WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	138	1	212	3	Y	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	121	1	175	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	135	1	191	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	129	1	177	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	134	1	170	3	Y	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	136	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	138	1	187	3	Y	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	139	1	181	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	127	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	132	1	167	3	Y	-0-			-0-
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	98	1	170	3	Y	-0-			-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	82	1	177	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	3	Y	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-			-0-
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	Y	-0-			-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	56	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	79	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	370	-0-	-20	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	424	-0-	-878	-0-	34	1	384	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
02	1176	X	304	-0-	-872	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					5
03	682	X	188	-0-	-494	-0-	15	1	173	3	Y	-0-	3	1			2
04	570	X	180	-0-	-390	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					2
05	527	X	138	-0-	-389	-0-	12	1	126	3	Y	-0-	1	1			1
06	420	X	131	-0-	-289	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					1
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					1
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					1
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					1
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					1
*11	120	N	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					1
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	263	-0-	-419	-0-	16	1	247	3	N	-0-	1	1			1
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	27	1	407	3	N	-0-					1
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	39	1	567	3	N	-0-					1
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	N	-0-					1
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	N	-0-					1
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	39	1	545	3	N	-0-					1
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	66	1	525	3	N	-0-					1
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	67	1	521	3	N	-0-					1
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	54	1	551	3	N	-0-					1
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	48	1	527	3	N	-0-					1
*11	570	N	568	-0-	-2	-0-	44	1	524	3	N	-0-					1
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-189	-0-	617	3			N	-0-					1
02	644	N	532	-0-	-112	-0-	532	3			N	-0-					1
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					1
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					1
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					1
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	3			N	-0-					1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					1
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					1
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					1
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					1
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					1
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	109	3	Y	7					11
							8	9									
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	10	1			1
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					1
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					1
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					1
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					1
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	101	1	332	3	Y	-0-					1
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	61	1	345	3	Y	-0-					1
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	Y	-0-					1
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	16	1	189	3	Y	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	16	1	184	3	Y	-0-			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	20	1	245	3	Y	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	60	1	198	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	38	1	215	3	Y	-0-			-0-
*11	270	N	240	-0-	-30	-0-	25	1	215	3	Y	-0-			-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-62	-0-	26	1	315	3	N	-0-			-0-
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-			-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-			-0-
*11	300	N	296	-0-	-4	-0-	3	1	293	3	N	-0-			-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-			-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-			-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	26	1	138	3	N	3	6	1			8
							3	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	81	1	421	3	N	-0-					8
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	83	1	670	3	N	7	4	1			11
							8	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	98	1	782	3	N	1					12
							1	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	141	1	848	3	N	4	6	1			10
							4	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	74	1	607	3	N	-0-					10
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	585	3	N	1	5	1			6
							1	9									
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	42	1	437	3	N	-0-					6
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	27	1	288	3	N	-0-					6
10	496	N	350	-0-	-146	-0-	38	1	297	3	N	14					20
							15	9									
*11	450	N	187	-0-	-263	-0-	21	1	166	3	N	-0-					20
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 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	372	N	282	-0-	-90	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	18	1	243	3	N	12	6	1			6
							13	9									
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	14	1	179	3	N	-0-					6
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-	2	1			4
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	N	-0-	2	1			2
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	N	-0-					2
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-	1	1			1
*11	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					1
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					4
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					4
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					4
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					4
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					4
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					4
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					4
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					4
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					4
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					4
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					4
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-223	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					1
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	3	1	88	3	N	-0-					1
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-					1
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					1
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					1
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	N	-0-					1
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					1
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	3	N	-0-					1
*11	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	N	-0-					1
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	56	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	33	1	188	3	Y	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1042	-0-	-74	-0-	56	1	986	3	Y	-0-					1
02	1008	N	952	-0-	-56	-0-	45	1	907	3	Y	-0-					1
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1196	3	Y	-0-					1
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1270	3	Y	-0-					1
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	76	1	1103	3	Y	-0-					1
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	73	1	1136	3	Y	-0-					1
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	3	Y	-0-					1
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	55	1	1113	3	Y	-0-					1
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	53	1	1174	3	Y	-0-					1
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1328	3	Y	-0-					1
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	50	1	1197	3	Y	-0-					1
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	660	N	496	-0-	-164	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 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	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1016	3	12	9	N	11					12
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	969	3	1	9	N	1					13
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	N	2					15
							2	9									
04	990	N	891	-0-	-99	-0-	889	3	2	9	N	2	13	1			4
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	108	1	919	3	N	1					5
							1	9									
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	96	1	885	3	N	2					7
							2	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	95	1	882	3	N	1	7	1			1
							1	9									
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	102	1	906	3	N	7					8
							8	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	105	1	931	3	N	4	6	1			6
							4	9									
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	111	1	934	3	N	-0-					6
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	107	1	906	3	N	-0-					6
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	109	1	917	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 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	310	N	309	-0-	-1	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	79	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	44	1	253	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	277	-0-	-23	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 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	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					2
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-					2
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	9					11
							10	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3	9	1			5
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	51	1	430	3	N	3					8
							3	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	412	3	N	7					15
							8	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	44	1	405	3	N	1	14	1			2
							1	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	46	1	410	3	N	20					22
							22	9									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	187	1	420	3	N	12	16	1			18
							13	9									
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	44	1	371	3	N	-0-					18
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	51	1	432	3	N	-0-					18
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	409	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	37	1	426	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	36	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	34	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	107	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	64	1	363	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	395	-0-	-25	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	N	-0-	1	1			1
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	11	1	276	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	12	1	311	3	N	-0-					1
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	11	1	299	3	N	-0-					1
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-					1
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	N	-0-					1
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	N	-0-					1
08	310 N	171	-0-	-139	-0-	15	1	156	3	N	-0-					1
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	28	1	299	3	N	-0-					1
10	310 N	117	-0-	-193	-0-	5	1	112	3	N	-0-					1
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	N	-0-					1
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

01	155 N	154	-0-	-1	-0-	99	1	55	3	N	-0-					1
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	90	1	54	3	N	-0-					1
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	99	1	58	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	96	1	53	3	N	1					2
						1	9									
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	99	1	48	3	N	-0-					2
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	94	1	26	3	N	-0-	1	1			1
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	96	1	5	3	N	1					2
						1	9									
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	1			N	-0-					2
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	1			N	-0-					2
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					2
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					2
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	98	1	28	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	630	-0-	-207	-0-	38	1	592	3	N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	37	1	537	3	N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	795	3	N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	37	1	542	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	3	N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	222	1	1764	3	N	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	169	1	1306	3	N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	3	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	98	1	1088	3	N	-0-					-0-
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	88	1	1049	3	N	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	92	1	1046	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 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	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	107	1	1222	3	Y	-0-					3
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	95	1	1103	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	103	1	1219	3	Y	2					2
							2	9									
04	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	95	1	1157	3	Y	-0-					2
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	101	1	1187	3	Y	-0-					2
06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	100	1	1139	3	Y	-0-					2
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	96	1	1220	3	Y	-0-					2
08	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	96	1	1189	3	Y	-0-					2
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	323	1	1061	3	Y	-0-					2
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	204	1	1160	3	Y	1					3
							1	9									
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	129	1	1132	3	Y	-0-					3
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	86	1	854	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	3	2	9	N	2					2
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	N	1					3
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	43					46
							47	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	391	3	17	9	N	15	40	1			21
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	N	25					46
							28	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	N	16					62
							18	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	N	5	58	1			9
							6	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	N	76					85
							84	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	N	32	61	1			56
							35	9									
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	N	-0-					56
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	N	-0-					56
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	75	1	883	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 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	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 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	N	427	-0-	-38	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	3	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	27	2	N	-0-					-0-
							414	3									
*11	420	N	413	-0-	-7	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	182	1	357	3	N	-0-					1
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	36	1	270	3	N	-0-					1
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	105	1	534	3	N	-0-					1
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	220	1	507	3	N	-0-					1
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	216	1	370	3	N	-0-					1
06	630	N	399	-0-	-231	-0-	199	1	200	3	N	-0-					1
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	215	1	194	3	N	-0-					1
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	258	1	518	3	N	-0-					1
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	228	1	452	3	N	-0-					1
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	208	1	190	3	N	-0-					1
*11	750	N	727	-0-	-23	-0-	226	1	501	3	N	-0-					1
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	205	1	169	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 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	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	232	3	4	9	N	4					4
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	7					11
							8	9									
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	218	3	3	9	N	3	10	1			4
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	N	3					7
							3	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	N	4					11
							4	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	2	11	1			2
							2	9									
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	N	10					12
							11	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	N	7	9	1			10
							8	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	3	N	-0-					10
*11	270	N	265	-0-	-5	-0-	28	1	237	3	N	-0-					10
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-130	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	69	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	41	1	234	3	Y	1					1
							1	9									
*11	270	N	256	-0-	-14	-0-	26	1	230	3	Y	-0-					1
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	2					2
							2	9									
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					2
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-	1	1			1
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	113	-0-	-277	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	9	1	87	3	Y	9					9
							10	9									
*11	150	N	66	-0-	-84	-0-	6	1	60	3	Y	-0-	7	1			2
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 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	465	N	438	-0-	-27	-0-	35	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	34	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	31	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	33	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	299	-0-	-121	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	77	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	48	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	3	Y	-0-					1
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-11	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	19	1	249	3	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	23	1	276	3	N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	20	1	282	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	17	2	N	-0-					-0-
							271	3									
*11	300	N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					5
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	3	N	-0-					5
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					5
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-					5
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					5
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	3	N	-0-					5
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					5
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	N	-0-					5
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					5
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					5
							96	3									
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-	5	1			-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					2
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					2
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	2	1	325	3	N	-0-					2
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	2	1			-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	336	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	34	1	296	3	N	4					5
							4	9									
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	32	1	289	3	N	25	4	1			26
							28	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	N	-0-					26
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	N	-0-					26
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	254	-0-	-273	-0-	15	1	239	3	N	-0-	1	1			1
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	N	-0-					1
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	29	1	417	3	N	-0-	1	1			-0-
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	496	N	10	-0-	-486	-0-	1	1	7	3	N	2					2
							2	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					2
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					2
09	510	N	16	-0-	-494	-0-	1	1	15	3	N	-0-	1	1			1
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	24	3	N	6					7
							7	9									
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	4	1			3
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	33	1	524	3	N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	36	1	463	3	N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	43	1	508	3	N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	37	1	498	3	N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	40	1	513	3	N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	40	1	492	3	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	510	3	N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	36	1	510	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	71	1	531	3	N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	33	2	N	-0-					-0-
							508	3									
*11	540	N	507	-0-	-33	-0-	27	1	480	3	N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	34	-0-	-236	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	32	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	32	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	24	-0-	-366	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	79	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	73	1	1105	3	N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1213	3	N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	82	1	1159	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	84	1	1218	3	N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	83	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	140	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	143	1	1107	3	N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	106	1	1088	3	N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	98	1	1087	3	N	-0-					-0-
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	93	1	1117	3	N	-0-					-0-
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	98	1	1116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	62	1	940	3	N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	3	N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	70	1	992	3	N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	71	1	1028	3	N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	71	1	996	3	N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	122	1	967	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	124	1	961	3	N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	92	1	946	3	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	85	1	944	3	N	-0-					-0-
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	79	1	946	3	N	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	86	1	979	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	20	1	281	3	N	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	18	1	245	3	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	24	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	277	-0-	-23	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 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	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	63	1	996	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	63	1	947	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	72	1	1032	3	N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	71	1	1008	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	71	1	1031	3	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	72	1	1010	3	N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	129	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	129	1	999	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	93	1	956	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	87	1	961	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	81	1	968	3	N	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	85	1	965	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	50	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-71	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	62	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	196	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	202	-0-	-68	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	3	Y	-0-					2
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	51	1	598	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	50	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	48	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	59	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	63	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	792	3	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	62	1	774	3	Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	223	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	125	1	713	3	Y	-0-					-0-
*11	780	N	767	-0-	-13	-0-	78	1	689	3	Y	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	72	1	708	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	47	1	536	3	Y	1					1
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	Y	1					1
							1	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	-0-					1
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					1
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					1
08	465	N	136	-0-	-329	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					1
09	390	N	157	-0-	-233	-0-	37	1	120	3	Y	-0-					1
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					1
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	Y	-0-					1
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	455	-0-	-10	-0-	36	1	418	3	N	1					4
							1	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	383	3	N	-0-	4	1			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	425	3	N	2					2
							2	9									
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	33	1	404	3	N	1					3
							1	9									
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	35	1	413	3	N	-0-					3
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	36	1	408	3	N	-0-					3
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	N	-0-					3
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	N	-0-					3
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	105	1	344	3	N	-0-					3
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	63	1	356	3	N	-0-					3
*11	450	N	412	-0-	-38	-0-	42	1	370	3	N	-0-					3
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	21	1	246	3	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	23	1	271	3	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	69	1	226	3	N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	42	1	239	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	27	1	233	3	N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-					10
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					10
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-					10
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					10
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					10
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					10
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					10
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	3	N	-0-					10
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	N	-0-					10
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	N	-0-					10
							203	3									
*11	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	3	N	-0-	10	1			-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	350	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-					-0-
							306	3									
*11	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-29	-0-	35	1	401	3	Y	-0-					5
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	32	1	369	3	Y	-0-	4	1			1
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					1
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	3	Y	-0-					1
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	Y	-0-					1
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	3	Y	-0-					1
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	3	Y	-0-					1
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	-0-					1
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	113	1	371	3	Y	-0-					1
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	61	1	345	3	Y	-0-					1
*11	420	N	372	-0-	-48	-0-	38	1	334	3	Y	-0-					1
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 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	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	2232	3			N	-0-					2
02	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	3			N	-0-					2
03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	15	1	2211	3	N	2					4
							2	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-	3	1			1
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	263	1	2238	3	N	1					2
							1	9									
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	236	1	2177	3	N	-0-					2
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	237	1	2202	3	N	-0-	2	1			-0-
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	254	1	2249	3	N	3					3
							3	9									
09	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	240	1	2137	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	264	1	2220	3	N	-0-					3
*11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	258	1	2196	3	N	-0-					3
*12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	263	1	2216	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 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	589	N	536	-0-	-53	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	34	1	498	3	N	-0-					-0-
06	540	N	436	-0-	-104	-0-	29	1	407	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	56	1	442	3	N	-0-					-0-
08	527	N	422	-0-	-105	-0-	48	1	374	3	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	451	3	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	3	N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	92	1	1449	3	N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1	1231	3	N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	93	1	1332	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	91	1	1288	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	89	1	1292	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	84	1	1165	3	N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	168	1	1336	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	185	1	1427	3	N	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	124	1	1277	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	126	1	1393	3	N	-0-					-0-
*11	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	117	1	1397	3	N	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	124	1	1416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	39	1	542	3	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	80	1	637	3	N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	3	N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	49	1	501	3	N	-0-					-0-
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	44	1	485	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	572	-0-	-28	-0-	44	1	528	3	N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	88	1	924	2	Y	-0-			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	85	1	858	2	Y	-0-			-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	96	1	942	2	Y	-0-			-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	80	1	912	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	31	-0-	-1023	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	720	3	N	-0-			-0-
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	50	1	676	3	N	-0-			-0-
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	50	1	653	3	N	-0-			-0-
04	750	N	631	-0-	-119	-0-	45	1	586	3	N	-0-			-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	56	1	741	3	N	-0-			-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	50	1	630	3	N	-0-			-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	N	-0-			-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	56	1	705	3	N	-0-			-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	103	1	731	3	N	-0-			-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	25	1	677	3	N	-0-			-0-
*11	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	3			N	-0-			-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	-0-			-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	3	N	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	N	-0-			-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	N	-0-			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	N	-0-			-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	N	-0-			-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	76	1	535	3	N	-0-			-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	3	N	-0-			-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
							189	3									
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					2
02	868	N	691	-0-	-177	-0-	690	3	1	9	N	1					3
03	961	N	784	-0-	-177	-0-	5	1	778	3	N	1					4
							1	9									
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	839	3	1	9	N	1	4	1			1
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	110	1	936	3	N	1					2
							1	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	83	1	763	3	N	1					3
							1	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	100	1	928	3	N	-0-	3	1			-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	89	1	786	3	N	3					3
							3	9									
09	840	N	565	-0-	-275	-0-	57	1	506	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	961	N	251	-0-	-710	-0-	27	1	224	3	N	-0-					3
*11	840	N	74	-0-	-766	-0-	8	1	66	3	N	-0-					3
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	835	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213430 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 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	527	N	520	-0-	-7	-0-	512	3	8	9	N	7					10
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					10
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	N	1					11
							1	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2	10	1			3
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	61	1	515	3	N	-0-					3
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	48	1	441	3	N	1					4
							1	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	1	4	1			1
							1	9									
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	51	1	448	3	N	3					4
							3	9									
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	43	1	386	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	505	3	N	-0-					3
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	484	3	N	-0-					3
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	21	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822

01	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	3	N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	8	1	214	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					1
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	N	1					2
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	N	6					8
							7	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	N	2	7	1			3
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	417	3	N	2					5
							2	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	N	4					9
							4	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	N	6	12	1			3
							7	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	N	3					6
							3	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	113	1	342	3	N	28	4	1			30
							31	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	348	3	N	-0-					30
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-					30
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	563	3	N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	69	1	485	3	N	1					1
							1	9									
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	63	1	502	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	50	1	515	3	N	-0-					1
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	53	1	490	3	N	-0-	1	1			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	57	1	492	3	N	1					1
							1	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	53	1	514	3	N	-0-					1
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	54	1	506	3	N	-0-					1
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	72	1	450	3	N	-0-					1
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	-0-	-12	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	26	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	28	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	87	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	53	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	333	-0-	-27	-0-	34	1	299	3	Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	33	1	453	3	N	-0-					-0-
03	279	N	36	-0-	-243	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	33	1	431	3	N	12					12
							13	9									
05	527	N	304	-0-	-223	-0-	21	1	281	3	N	2	6	1			8
							2	9									
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					8
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	3	1			5
08	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-	2	1			3
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					3
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	1	1			2
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					4
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					4
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					4
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	3	1			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-1	-0-	46	1	728	3	N	-0-					-0-
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	43	1	649	3	N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	49	1	708	3	N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	48	1	686	3	N	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	49	1	705	3	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	3	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	83	1	661	3	N	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	85	1	657	3	N	-0-					-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	63	1	650	3	N	-0-					-0-
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	57	1	624	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	713	-0-	-7	-0-	55	1	658	3	N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	661	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-103	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	27	1	413	3	N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	31	1	441	3	N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	31	1	433	3	N	-0-					-0-
05	496	N	46	-0-	-450	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	3	N	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	42	1	431	3	N	-0-					-0-
10	589	N	465	-0-	-124	-0-	39	1	426	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	460	-0-	-50	-0-	35	1	425	3	N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	773	3	N	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	53	1	795	3	N	-0-					-0-
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	60	1	866	3	N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	874	3	N	-0-					-0-
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	55	1	789	3	N	-0-					-0-
06	900	N	728	-0-	-172	-0-	49	1	679	3	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	107	1	851	3	N	-0-					-0-
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	94	1	727	3	N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	74	1	763	3	N	-0-					-0-
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	74	1	819	3	N	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	65	1	777	3	N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	69	1	781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	430	3	N	-0-					5
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	405	3	N	4					9
							4	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	444	3	N	-0-					9
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	419	3	N	3					12
							3	9									
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	70	1	399	3	N	-0-					12
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	84	1	372	3	N	-0-					12
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	426	3	N	5					17
							6	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	51	1	496	3	N	-0-					17
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	114	1	522	3	N	-0-					17
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	65	1	479	3	N	-0-					17
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	477	3	N	-0-					17
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	3	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	3	N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	29	1	405	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	57	1	441	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	33	1	364	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	383	-0-	-97	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	264	3	N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	27	1	240	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	259	-0-	-11	-0-	27	1	232	3	N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	205	1	225	3	N	-0-			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	186	1	184	3	N	-0-			-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	207	1	197	3	N	-0-			-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	198	1	189	3	N	-0-			-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	205	1	195	3	N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	200	1	190	3	N	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	206	1	202	3	N	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	205	1	207	3	N	-0-			-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	210	1	193	3	N	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	200	1	12	2	N	-0-			-0-
							193	3							
*11	390	N	376	-0-	-14	-0-	195	1	181	3	N	-0-			-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	204	1	230	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	3	N	-0-			-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	3	N	-0-			-0-
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	48	1	619	3	N	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52	1	676	3	N	-0-			-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	50	1	666	3	N	-0-			-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	N	-0-			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	N	-0-			-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	3	N	-0-			-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	95	1	674	3	N	-0-			-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	24	1	654	3	N	-0-			-0-
*11	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	3			N	-0-			-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 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	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	3	N	-0-			-0-
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	21	1	323	3	N	-0-			-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	29	1	417	3	N	-0-			-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	28	1	401	3	N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	N	-0-			-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	N	-0-			-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	53	1	408	3	N	-0-			-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	36	1	371	3	N	-0-			-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	32	1	350	3	N	-0-			-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	N	-0-			-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	125	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	466	-0-	-150	-0-	101	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	126	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	120	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	131	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	124	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	419	-0-	-294	-0-	109	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	577	-0-	-83	-0-	118	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	126	1	478	3	Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	115	1	376	3	Y	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	127	1	481	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-46	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	74	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	36	1	205	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	7	1			4
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	7	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					8
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			8

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1362	-0-	-33	-0-	119	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	110	1	1113	2	Y	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	124	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	107	1	1228	2	Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	124	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	903	-0-	-387	-0-	80	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	125	1	1157	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	615	-0-	-718	-0-	64	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	710	-0-	-190	-0-	124	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	157	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	127	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	134	1	1343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	54	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	46	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	58	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	509	-0-	-142	-0-	40	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	50	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	50	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	171	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	98	1	558	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	589	-0-	-71	-0-	60	1	529	3	Y	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	88	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	192	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	173	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	186	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	117	1	1	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
*11	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-		90	1	447	3	N	1	2	1			2
								1	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-		193	1	594	3	N	-0-					2
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-		226	1	599	3	N	1	2	1			1
								1	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-		220	1	501	3	N	-0-					1
05	775	N	645	-0-	-130	-0-		220	1	425	3	N	-0-					1
06	750	N	640	-0-	-110	-0-		215	1	425	3	N	-0-	1	1			-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-		239	1	383	3	N	1					1
								1	9									
08	651	N	330	-0-	-321	-0-		130	1	200	3	N	-0-					1
09	630	N	293	-0-	-337	-0-		155	1	138	3	N	-0-					1
10	620	N	318	-0-	-302	-0-		100	1	218	3	N	-0-					1
*11	330	N	267	-0-	-63	-0-		21	1	246	3	N	-0-					1
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-		20	1	224	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-		6	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-		5	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-		6	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-		5	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-		7	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-		7	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-		6	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-		6	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-		5	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-		7	1	64	3	Y	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-		8	1	73	3	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-		7	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1038	-0-	-78	-0-		62	1	976	3	N	-0-					5
02	952	N	939	-0-	-13	-0-		67	1	872	3	N	-0-					5
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		80	1	957	3	N	-0-					5
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-		68	1	922	3	N	-0-					5
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-		75	1	969	3	N	-0-					5
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		76	1	938	3	N	-0-					5
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		74	1	969	3	N	-0-					5
08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-		68	1	949	3	N	-0-					5
09	1020	N	1006	-0-	-14	-0-		119	1	887	3	N	-0-					5
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-		47	1	59	2	N	-0-					5
								919	3									
*11	990	N	945	-0-	-45	-0-		51	1	892	3	N	2	6	1			1
								2	9									
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-		53	1	931	3	N	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	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	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-

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	54	1	730	3	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	61	1	789	3	N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	58	1	763	3	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	62	1	825	3	N	-0-					-0-
06	810	N	639	-0-	-171	-0-	47	1	592	3	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	N	-0-					-0-
08	868	N	770	-0-	-98	-0-	56	1	714	3	N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	101	1	718	3	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	696	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	387	3	N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	25	1	332	3	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	28	1	361	3	N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	28	1	369	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	382	3	N	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	13	1	368	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 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	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	15	1	85	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	28	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	121	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	56	1	321	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	322	-0-	-38	-0-	33	1	289	3	Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-49	-0-	38	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	38	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	35	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	123	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	72	1	410	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	451	-0-	-29	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	651	N	294	-0-	-357	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
04	600	N	130	-0-	-470	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	527	N	153	-0-	-374	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	369	3	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	57	1	503	3	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	116	1	433	3	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	502	3	N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	501	3	N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	71	1	526	3	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					-0-
							393	3									
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	23	1	296	3	N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	27	1	326	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	3	N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	22	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-9	-0-	95	1	144	3	Y	-0-					6
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	86	1	128	3	Y	-0-					6
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	95	1	141	3	Y	-0-					6
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	71	1	117	3	Y	-0-					6
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	92	1	121	3	Y	-0-					6
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	86	1	119	3	Y	-0-					6
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	95	1	114	3	Y	-0-					6
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	95	1	110	3	Y	-0-					6
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	58	1	94	3	Y	-0-					6
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	43	1	81	3	Y	-0-					6
*11	150	N	125	-0-	-25	-0-	31	1	94	3	Y	-0-					6
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	31	1	88	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	3	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	3	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	315	-0-	-15	-0-	33	1	282	3	N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	105	-0-	-391	-0-	7	1	96	3	N	2	5	1			7
							2	9									
02	308	N	71	-0-	-237	-0-	4	1	58	3	N	8	3	1			12
							9	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	2	5	1			9
							2	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	6	5	1			10
							7	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	2	5	1			7
							2	9									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	3					10
							3	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	3	4	1			9
							3	9									
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	79	3	N	2	4	1			7
							2	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	2					9
							2	9									
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	2	1	62	3	N	2	4	1			7
							2	9									
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					7
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	N	1	5	1			1
							1	9									
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	35	1	409	3	N	1					2
							1	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	585	3	N	-0-					2
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	3	N	-0-					2
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	35	1	420	3	N	-0-	2	1			-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	39	1	500	3	N	1					1
							1	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	-0-					1
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	34	1	379	3	N	-0-					1
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	45	1	493	3	N	-0-	1	1			-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	31	1	380	3	N	1					1
							1	9									
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	-0-					1
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	58	1	847	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 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	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	76	1	1199	3	N	-0-					5
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	82	1	1063	3	N	-0-					5
03	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	98	1	1170	3	N	-0-					5
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	84	1	1136	3	N	-0-					5
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	91	1	1182	3	N	-0-					5
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	3	N	-0-					5
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	89	1	1170	3	N	-0-					5
08	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	83	1	1161	3	N	-0-					5
09	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	136	1	1007	3	N	-0-					5
10	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	56	1	70	2	N	-0-					5
							1095	3									
*11	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	56	1	981	3	N	-0-	5	1			-0-
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	878	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	439	3	N	-0-					1
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	13	1	331	3	N	-0-					1
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	12	1	311	3	N	-0-					1
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	10	1	270	3	N	-0-					1
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	11	1	304	3	N	-0-					1
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	11	1	282	3	N	-0-					1
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					1
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	27	1	217	3	N	-0-					1
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	N	-0-					1
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	-0-					1
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	3	N	-0-					1
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	266	-0-	-4	-0-	28	1	238	3	N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	34	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	162	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	99	1	566	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	617	-0-	-43	-0-	63	1	554	3	Y	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	59	1	582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	N	1					4
							1	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	520	3	N	1					4
							1	9									
05	620	N	256	-0-	-364	-0-	16	1	239	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	1					5
							1	9									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	531	3	N	-0-	2	1			3
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	3	N	-0-	2	1			1
10	403	N	232	-0-	-171	-0-	19	1	213	3	N	-0-					1
*11	570	N	346	-0-	-224	-0-	27	1	319	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	1					1
							1	9									
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	44	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	1					2
							1	9									
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	366	-0-	-285	-0-	115	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	101	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	116	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	74	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	116	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	107	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	118	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	118	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	78	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	64	1	208	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	244	-0-	-86	-0-	51	1	193	3	Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	51	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	3	N	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	22	1	157	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	31	1	195	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	3	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	N	-0-					-0-
03	713	N	380	-0-	-333	-0-	27	1	353	3	N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	50	1	660	3	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	699	3	N	-0-					-0-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	67	1	791	3	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	57	1	728	3	N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	88	1	625	3	N	-0-					-0-
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	23	1	628	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	592	-0-	-128	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	75	1	854	3	Y	1					1
							1	9									
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	67	1	783	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	961	N	471	-0-	-490	-0-	37	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	524	-0-	-376	-0-	40	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	654	-0-	-276	-0-	51	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	72	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	839	3	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	65	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	207	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	124	1	705	3	Y	-0-					-0-
*11	840	N	769	-0-	-71	-0-	79	1	690	3	Y	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	72	1	708	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	95	1	60	3	N	23	21	1			56
							25	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	64	3	N	17					73
							19	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	69	3	N	61	58	1			76
							67	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	103	1	68	3	N	113					189
							124	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	90	1	74	3	N	74	61	1			202
							81	9									
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	4	1	56	3	N	38	120	1			120
							42	9									
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	23					143
							25	9									
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	9	1	70	3	N	4	49	1			98
							4	9									
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	75	3	N	1	59	1			40
							1	9									
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	67	3	N	4					44
							4	9									
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	66	3	N	10	16	1			38
							11	9									
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	10	12	1			36
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	89	1	929	3	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-		-0-	-0-	113	1	800	3	N	2					2
								2	9									
03	957	N	957	-0-		-0-	-0-	106	1	847	3	N	4	5	1			1
								4	9									
04	915	N	915	-0-		-0-	-0-	80	1	832	3	N	3					4
								3	9									
05	725	N	725	-0-		-0-	-0-	71	1	654	3	N	-0-	4	1			-0-
06	681	N	681	-0-		-0-	-0-	70	1	611	3	N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-		-0-	-0-	84	1	815	3	N	1					1
								1	9									
08	879	N	879	-0-		-0-	-0-	85	1	792	3	N	2					3
								2	9									
09	677	N	677	-0-		-0-	-0-	93	1	584	3	N	-0-					3
10	807	N	807	-0-		-0-	-0-	81	1	725	3	N	1	3	1			1
								1	9									
*11	628	N	628	-0-		-0-	-0-	48	1	580	3	N	-0-					1
*12	532	N	532	-0-		-0-	-0-	39	1	493	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	43	1	563	3	N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	51	1	605	3	N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	45	1	609	3	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	611	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	3	N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	46	1	637	3	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	86	1	641	3	N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	N	-0-					-0-
							623	3									
*11	660	N	627	-0-	-33	-0-	34	1	593	3	N	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	599	3	N	3	7	1			9
							3	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	898	3	N	9	5	1			13
							10	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	3	N	5	7	1			11
							6	9									
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	606	3	N	2	5	1			8
							2	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	627	3	N	2	4	1			6
							2	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1057	3	N	2					8
							2	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	N	2	3	1			7
							2	9									
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	44	1	561	3	N	1	3	1			5
							1	9									
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	56	1	400	3	N	1					6
							1	9									
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	18	1	500	3	N	-0-	2	1			4
*11	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	3			N	-0-					4
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	2					6

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	384	-0-	-143	-0-	23	1	361	3	N	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	N	-0-			-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	20	1	277	3	N	-0-			-0-
05	589	N	107	-0-	-482	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
06	360	N	70	-0-	-290	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-			-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
							55	3							
*11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	331	3	N	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	318	3	N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	-0-			-0-
							321	3							
*11	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	3	N	-0-			-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1602 RRCID -> 214034 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	3	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	26	1	291	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	341	-0-	-19	-0-	26	1	315	3	N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 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	651	N	642	-0-	-9	-0-	64	1	578	3	N	-0-					1
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	53	1	517	3	N	-0-					1
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	65	1	586	3	N	-0-					1
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	65	1	510	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	620	N	412	-0-	-208	-0-	44	1	368	3	N	-0-					1
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	59	1	451	3	N	-0-					1
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	624	3	N	1					2
							1	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	71	1	685	3	N	-0-					2
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	132	1	609	3	N	-0-					2
10	682	N	453	-0-	-229	-0-	54	1	399	3	N	-0-					2
*11	720	N	690	-0-	-30	-0-	61	1	629	3	N	-0-					2
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	40	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	3	Y	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	77	3	N	-0-	2	1			4
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	5	1	52	3	N	-0-	1	1			3
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					3
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	66	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-	1	1			1
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					1
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	N	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					1
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					1
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	616	-0-	-35	-0-	37	1	579	3	N	-0-					9
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	40	1	514	3	N	-0-					9
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	575	3	N	-0-					9
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	N	-0-					9
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	3	N	-0-					9
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	45	1	552	3	N	-0-					9
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	576	3	N	-0-					9
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	37	1	516	3	N	-0-					9
09	600	N	386	-0-	-214	-0-	46	1	340	3	N	-0-					9
10	620	N	366	-0-	-254	-0-	17	1	21	2	N	-0-					9
							328	3									
*11	540	N	405	-0-	-135	-0-	22	1	382	3	N	1	9	1			1
							1	9									
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 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	310	N	283	-0-	-27	-0-	28	1	255	3	N	-0-					1
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	25	1	239	3	N	-0-					1
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	N	-0-					1
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	3	N	-0-					1
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	N	-0-					1
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	33	1	253	3	N	-0-					1
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	N	-0-					1
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	N	-0-					1
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	57	1	262	3	N	-0-					1
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	3	N	-0-					1
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	N	-0-					1
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	7	1	202	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

01	558	N	196	-0-	-362	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	9	2	1			7
03	372	N	13	-0-	-359	-0-	1	1	10	3	N	2	3	1			6
							2	9									
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	1	1	13	3	N	5	3	1			8
							6	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	14	5	1			17
							15	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	13					30
							14	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	12	12	1			30
							13	9									
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	41	3	N	8	13	1			25
							9	9									
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	13					38
							14	9									
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	39	3	N	8	16	1			30
							9	9									
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					30
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370

01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					1
02	1008	N	978	-0-	-30	-0-	978	3			N	-0-					1
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					1
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	3			N	-0-					1
05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					1
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	3			N	-0-					1
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					1
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					1
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					1
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					1
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					1
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	21	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	2	1			3
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					3
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	2	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1			1
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					1
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	16	3	N	2					3
							2	9									
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-	1	1			2
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					2
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					2
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-	1	1			1
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	5					6
							6	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					6
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-	3	1			3
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-	1	1			2
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					2
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	N	-0-					2
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					2
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	3	N	-0-					2
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-					2
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					2
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	76	1	1055	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	69	1	928	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	78	1	1018	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	782	-0-	-298	-0-	55	1	727	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	801	-0-	-315	-0-	56	1	745	3	N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	83	1	1039	3	N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	88	1	1037	3	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	80	1	1015	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	133	1	946	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	36	1	1000	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-	1	1			1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					1
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-					1
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	N	-0-					1
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	171	3	N	3					4
							3	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-	1	1			3
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	3	N	-0-					3
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	36	1	151	3	N	-0-					3
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	23	1	152	3	N	-0-	1	1			2
*11	210	N	160	-0-	-50	-0-	16	1	143	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	66	1	1035	3	N	-0-					5
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	90	1	1169	3	N	-0-					5
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	102	1	1220	3	N	-0-					5
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	89	1	1198	3	N	-0-					5
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	97	1	1252	3	N	-0-					5
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1	1206	3	N	-0-					5
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	96	1	1254	3	N	-0-					5
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	90	1	1261	3	N	-0-					5
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	159	1	1180	3	N	-0-					5
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	79	2	N	-0-					5
							1224	3									
*11	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	64	1	1129	3	N	-0-	5	1			-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	71	1	1238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	13	5	1			13
							14	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	2	5	1			10
							2	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	9	6	1			13
							10	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	2	6	1			9
							2	9									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	4	5	1			8
							4	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	17	1	208	3	N	2					10
							2	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	3	4	1			9
							3	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	217	3	N	2	4	1			7
							2	9									
09	240	N	75	-0-	-165	-0-	9	1	64	3	N	2					9
							2	9									
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	7	1	183	3	N	2	4	1			7
							2	9									
*11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					7
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	3	2	1			4
							3	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	26	1	338	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	N	1	2	1			4
							1	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	1					4
							1	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	357	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	339	3	N	1					4
							1	9									
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	11	1	314	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					3
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	32	1	401	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	3	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	26	2	N	-0-					-0-
							400	3									
*11	420	N	412	-0-	-8	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	86	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1303	-0-	-69	-0-	81	1	1222	3	N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	103	1	1475	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	92	1	1308	3	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	95	1	1378	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	94	1	1313	3	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	161	1	1282	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	165	1	1278	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	120	1	1234	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	117	1	1294	3	N	-0-					-0-
*11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	106	1	1265	3	N	-0-					-0-
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	112	1	1278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	277	3	N	21	19	1			33
							23	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	10	16	1			27
							11	9									
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	17	1	216	3	N	14	14	1			27
							15	9									
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	17	1	224	3	N	4	12	1			19
							4	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	N	9	10	1			18
							10	9									
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	17	1	211	3	N	4					22
							4	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	4	8	1			18
							4	9									
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	17	1	212	3	N	2	7	1			13
							2	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	34	1	239	3	N	4					17
							4	9									
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	N	3	7	1			13
							3	9									
*11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					13
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	N	5					18

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	7	1	200	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-17	-0-	101	1	657	3	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	91	1	609	3	N	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	101	1	673	3	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	98	1	652	3	N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	101	1	671	3	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	98	1	659	3	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	101	1	667	3	N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	101	1	661	3	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	98	1	682	3	N	-0-					-0-
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	101	1	589	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	514	-0-	-236	-0-	98	1	416	3	N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	101	1	718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	349	3	N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-			-0-
03	589	N	31	-0-	-558	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
04	360	N	40	-0-	-320	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	3	N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	43	1	304	3	N	-0-			-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	14	1	385	3	N	-0-			-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	492	3	N	-0-			-0-
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	29	1	444	3	N	-0-			-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	32	1	453	3	N	-0-			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	3	N	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	516	3	N	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	561	3	N	-0-			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	3	N	-0-			-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	74	1	573	3	N	-0-			-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	48	1	492	3	N	-0-			-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	53	1	587	3	N	-0-			-0-
*11	630	N	588	-0-	-42	-0-	45	1	543	3	N	-0-			-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	556	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	60	1	910	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	70	1	1003	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	69	1	971	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	69	1	1001	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	69	1	962	3	N	-0-			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	114	1	907	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	122	1	943	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	860	-0-	-160	-0-	76	1	784	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	69	1	758	3	N	-0-			-0-
*11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	62	1	739	3	N	-0-			-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	829	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	555	3	N	1	4	1			4
							1	9									
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	40	1	535	3	N	-0-	2	1			2
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	44	1	571	3	N	-0-	1	1			1
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	564	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	43	1	576	3	N	-0-					1
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	43	1	542	3	N	-0-					1
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	N	-0-					1
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	45	1	568	3	N	-0-					1
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	76	1	540	3	N	-0-					1
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	19	1	530	3	N	-0-					1
*11	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					1
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

01	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	3	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	40	1	352	3	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	47	1	418	3	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

01	930	N	904	-0-	-26	-0-	47	1	857	3	N	-0-					1
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	772	3	N	1					2
							1	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	60	1	843	3	N	-0-	1	1			1
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	77	1	774	3	N	-0-					1
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	95	1	789	3	N	-0-					1
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	123	1	720	3	N	-0-					1
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	124	1	789	3	N	-0-					1
08	899	N	837	-0-	-62	-0-	92	1	745	3	N	-0-					1
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	171	1	726	3	N	2					3
							2	9									
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	115	1	761	3	N	5	2	1			6
							6	9									
*11	810	N	806	-0-	-4	-0-	79	1	727	3	N	-0-	2	1			4
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	93	1	736	3	N	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					2
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	913	3			N	-0-					2
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	6	1	961	3	N	1					3
							1	9									
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	951	3	1	9	N	1	3	1			1
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	115	1	978	3	N	-0-					1
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	103	1	954	3	N	1					2
							1	9									
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	976	3	N	-0-	2	1			-0-
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	108	1	959	3	N	3					3
							3	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	124	1	1101	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	118	1	989	3	N	-0-					2
*11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	109	1	925	3	N	-0-					2
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	925	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	3					3
							3	9									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	15	3	1			15
							17	9									
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	8	15	1			8
							9	9									
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-					-0-
02	308	N	101	-0-	-207	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	36	1	473	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	N	-0-					-0-
06	540	N	176	-0-	-364	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	3	N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	33	1	416	3	N	-0-					-0-
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
10	558	N	404	-0-	-154	-0-	14	1	390	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-		-0-	-0-		18	1	167	3	N	4	4	1			10
									4	9									
02	186	N	186	-0-		-0-	-0-		17	1	167	3	N	2	4	1			8
									2	9									
03	247	N	247	-0-		-0-	-0-		24	1	222	3	N	1					9
									1	9									
04	260	N	260	-0-		-0-	-0-		29	1	228	3	N	3	6	1			6
									3	9									
05	268	N	268	-0-		-0-	-0-		28	1	239	3	N	1	2	1			5
									1	9									
06	264	N	264	-0-		-0-	-0-		30	1	233	3	N	1	2	1			4
									1	9									
07	284	N	284	-0-		-0-	-0-		26	1	256	3	N	2					6
									2	9									
08	286	N	286	-0-		-0-	-0-		27	1	257	3	N	2	2	1			6
									2	9									
09	270	N	250	-0-		-20	-0-		45	1	205	3	N	-0-	2	1			4
10	283	N	283	-0-		-0-	-0-		33	1	247	3	N	3	2	1			5
									3	9									
*11	279	N	279	-0-		-0-	-0-		24	1	254	3	N	1	2	1			4
									1	9									
*12	293	N	293	-0-		-0-	-0-		24	1	267	3	N	2	2	1			4
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-		-23	-0-		10	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-		-22	-0-		8	1	82	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-		-0-	-0-		11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-		-0-	-0-		13	1	102	3	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-		-0-	-0-		13	1	109	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-		-0-	-0-		14	1	111	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-		-0-	-0-		12	1	116	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-		-0-	-0-		12	1	117	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-		-0-	-0-		28	1	129	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-		-9	-0-		14	1	101	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	92	-0-		-28	-0-		8	1	84	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-		-0-	-0-		8	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-		-0-	-0-		30	1	413	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-		-0-	-0-		27	1	370	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-		-0-	-0-		31	1	403	3	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-		-0-	-0-		30	1	397	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-		-0-	-0-		30	1	404	3	N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-		-6	-0-		31	1	383	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-		-0-	-0-		35	1	408	3	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-		-0-	-0-		32	1	407	3	N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-		-12	-0-		50	1	358	3	N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-		-21	-0-		14	1	399	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	397	-0-		-23	-0-		397	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-		-0-	-0-		400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	750	-0-	-87	-0-	50	1	700	3	N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	45	1	606	3	N	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	50	1	656	3	N	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	50	1	652	3	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	51	1	678	3	N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	50	1	621	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	3	N	-0-					-0-
08	744	N	564	-0-	-180	-0-	41	1	523	3	N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	92	1	654	3	N	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	23	1	629	3	N	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 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	403	N	361	-0-	-42	-0-	36	1	325	3	N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	31	1	302	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	326	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	330	3	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	N	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-2	-0-	22	1	247	3	Y	7					20
							8	9									
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	19	1	223	3	Y	2	20	1			2
							2	9									
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	238	3	Y	12					14
							13	9									
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	18	1	216	3	Y	5					19
							6	9									
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					19
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					19
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					19
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					19
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	104	1	340	3	Y	-0-					19
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	48	1	274	3	Y	-0-					19
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	Y	-0-					19
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	4	21	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-84	-0-	12	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	55	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	96	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	102	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	92	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	1	1	2	Y	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	730	-0-	-14	-0-	49	1	681	3	N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	43	1	588	3	N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	631	3	N	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	48	1	624	3	N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	49	1	653	3	N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	49	1	610	3	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	636	3	N	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	49	1	627	3	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	96	1	682	3	N	-0-					-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	21	1	574	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	472	3	N	15	3	1			12
							17	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	N	2	5	1			9
							2	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	N	10	6	1			13
							11	9									
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	34	1	447	3	N	2	6	1			9
							2	9									
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	34	1	459	3	N	4	5	1			8
							4	9									
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	34	1	425	3	N	2					10
							2	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	N	3	4	1			9
							3	9									
08	496	N	262	-0-	-234	-0-	19	1	242	3	N	1	4	1			6
							1	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	90	1	638	3	N	3					9
							3	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	540	3	N	2	4	1			7
							2	9									
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					7
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

01	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*11	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	N	-0-					-0-
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	29	1	400	3	N	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	N	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	N	-0-			-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	29	1	387	3	N	-0-			-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	25	1	327	3	N	-0-			-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	74	1	922	3	N	-0-			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	69	1	814	3	N	-0-			-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	724	3	N	-0-			-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	111	1	790	3	N	-0-			-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	24	1	657	3	N	-0-			-0-
*11	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	3			N	-0-			-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	42	1	666	3	N	2	1	1	1
							2	9							
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	40	1	596	3	N	1			2
							1	9							
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	45	1	650	3	N	2	2	1	2
							2	9							
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	44	1	623	3	N	2			4
							2	9							
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	45	1	651	3	N	-0-	1	1	3
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	631	3	N	2	2	1	3
							2	9							
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	78	1	621	3	N	1			4
							1	9							
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	614	3	N	-0-	1	1	3
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	57	1	591	3	N	-0-	2	1	1
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	54	1	592	3	N	1			2
							1	9							
*11	660	N	648	-0-	-12	-0-	50	1	597	3	N	1	1	1	2
							1	9							
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	605	3	N	1	1	1	2
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 8,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	23	1	295	3	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	21	2	N	-0-					-0-
							331	3									
*11	330	N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-	1	1			1
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	3	N	-0-					1
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	N	-0-					1
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	N	-0-					1
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	12	1	72	3	N	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					1
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	3	N	-0-					1
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	13	1	54	3	N	-0-					1
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					1
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					1
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	3	N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	43	1	586	3	N	-0-					-0-
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	48	1	630	3	N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	47	1	621	3	N	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	44	1	590	3	N	-0-					-0-
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	41	1	508	3	N	13					13
							14	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	N	1	5	1			9
							1	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	49	1	616	3	N	-0-	4	1			5
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	78	1	550	3	N	-0-					5
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	N	-0-	2	1			3
*11	630	N	308	-0-	-322	-0-	308	3			N	-0-					3
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	466	3	N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	32	1	413	3	N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	38	1	452	3	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	33	1	441	3	N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	35	1	454	3	N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	35	1	435	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	430	3	N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	32	1	444	3	N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	57	1	421	3	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	28	2	N	-0-					-0-
							437	3									
*11	450	N	445	-0-	-5	-0-	24	1	421	3	N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 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	403	N	362	-0-	-41	-0-	24	1	338	3	N	-0-			-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	21	1	288	3	N	-0-			-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	24	1	311	3	N	-0-			-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	22	1	283	3	N	-0-			-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	3	N	-0-			-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	24	1	295	3	N	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	N	-0-			-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	38	1	268	3	N	-0-			-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	10	1	268	3	N	-0-			-0-
*11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-			-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 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	558	N	516	-0-	-42	-0-	35	1	481	3	N	-0-			-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	30	1	399	3	N	-0-			-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	N	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	N	-0-			-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	3	N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	N	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	N	-0-			-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	39	1	489	3	N	-0-			-0-
09	510	N	107	-0-	-403	-0-	13	1	94	3	N	-0-			-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	13	1	350	3	N	-0-			-0-
*11	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-			-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-			-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-			-0-
*11	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	N	-0-			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-8	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	23	1	298	3	N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	22	1	291	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	301	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	560	-0-	-60	-0-	33	1	527	3	N	-0-					5
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	37	1	474	3	N	-0-					5
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	45	1	538	3	N	-0-					5
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	N	-0-					5
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	N	-0-					5
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	3	N	-0-					5
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	N	-0-					5
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	35	1	483	3	N	-0-					5
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	65	1	486	3	N	-0-					5
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	25	1	31	2	N	-0-					5
							491	3									
*11	510	N	474	-0-	-36	-0-	26	1	448	3	N	-0-	5	1			-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	66	1	916	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	57	1	766	3	N	-0-	1	1			1
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	864	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	3	N	-0-					1
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	1226	3	N	-0-					1
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	61	1	725	3	N	-0-					1
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	66	1	844	3	N	-0-					1
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	104	1	737	3	N	-0-					1
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	3	N	-0-					1
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					1
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	3	N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	65	1	886	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	72	1	940	3	N	-0-					-0-
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	69	1	907	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	69	1	920	3	N	-0-					-0-
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	69	1	862	3	N	11					11
							12	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	912	3	N	-0-	4	1			7
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	66	1	839	3	N	-0-	3	1			4
09	930	N	843	-0-	-87	-0-	104	1	739	3	N	-0-					4
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	38	1	1038	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					3
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	68	1	944	3	N	-0-					-0-
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	57	1	774	3	N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	3	N	-0-					-0-
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	64	1	833	3	N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	3	N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	822	3	N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	73	1	867	3	N	-0-					-0-
08	930	N	836	-0-	-94	-0-	61	1	775	3	N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	117	1	827	3	N	-0-					-0-
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	32	1	870	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 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	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 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	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	N	-0-					-0-
							242	3									
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	474	3	N	14	3	1			11
							15	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	3	5	1			9
							3	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	N	10	6	1			13
							11	9									
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	34	1	446	3	N	2	6	1			9
							2	9									
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	34	1	454	3	N	4	5	1			8
							4	9									
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	34	1	428	3	N	2					10
							2	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	N	3	4	1			9
							3	9									
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	35	1	448	3	N	2	4	1			7
							2	9									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	68	1	482	3	N	2					9
							2	9									
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	17	1	465	3	N	2	4	1			7
							2	9									
*11	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					7
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	3	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	3	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	565	3	N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	61	1	676	3	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	777	3	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	88	1	838	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
08	589	N	24	-0-	-565	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	17	2	1			15
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	90	3	N	1	14	1			2
							1	9									
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	52	1	2	2	N	-0-					-0-
							951	3									
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	57	1	847	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	67	1	935	3	N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	88	1	43	2	N	-0-					-0-
							885	3									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	108	1	901	3	N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	139	1	45	2	N	-0-					-0-
							812	3									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	136	1	115	2	N	-0-					-0-
							863	3									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	107	1	211	2	N	1					1
							865	3	1	9							
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	206	1	105	2	N	-0-					1
							872	3									
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	122	1	125	2	N	1	1	1			1
							806	3	1	9							
*11	1140	N	903	-0-	-237	-0-	89	1	814	3	N	-0-					1
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	105	1	825	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	36	1	425	3	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	3	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	33	1	431	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	31	1	431	3	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	450	3	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	29	2	N	-0-					-0-
							457	3									
*11	450	N	419	-0-	-31	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	107	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	98	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	117	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	108	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	112	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	109	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	114	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	123	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	113	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	110	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	107	1	110	3	Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	113	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					2
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					2
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	5	1	818	3	N	1					3
							1	9									
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	774	3	1	9	N	1	3	1			1
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	97	1	824	3	N	-0-					1
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	87	1	804	3	N	1					2
							1	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	86	1	801	3	N	-0-	2	1			-0-
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	82	1	722	3	N	1					1
							1	9									
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	86	1	762	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	106	1	891	3	N	-0-					1
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	100	1	847	3	N	-0-					1
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	101	1	855	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	3	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	36	1	319	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	360	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-132	-0-	31	1	426	3	N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	33	1	448	3	N	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	36	1	474	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	36	1	484	3	N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	33	1	408	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	N	-0-					-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	35	1	445	3	N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	54	1	381	3	N	-0-					-0-
10	465	N	219	-0-	-246	-0-	8	1	211	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	26	1	354	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	N	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	23	1	307	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	30	1	371	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
08	434	N	271	-0-	-163	-0-	20	1	251	3	N	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	35	1	251	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	N	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	21	1	265	3	N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	37	1	261	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	10	1	283	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	55	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	50	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	57	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	59	-0-	-541	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	387	2	Y	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	69	1	717	2	Y	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	588	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	46	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	48	-0-	-462	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-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: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	13	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	33	-0-	-308	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	46	-0-	-284	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-	2	1			4
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	3	N	-0-					4
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-	2	1			2
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-	1	1			1
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	2					3
							2	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	1					4
							1	9									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-	1	1			3
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					3
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	3	N	-0-					3
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-	1	1			2
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-	1	1			1
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	183	-0-	-27	-0-	19	1	164	3	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					1
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	3			N	-0-					1
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					1
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					1
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					1
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					1
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					1
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					1
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					1
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					1
*11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					1
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-34	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	27	1	353	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	76	1	335	3	N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	19	1	24	2	N	-0-					-0-
							369	3									
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					3
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					3
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	1					4
							1	9									
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	277	3	1	9	N	1	4	1			1
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	3	N	-0-					1
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	24	1	225	3	N	1					2
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	3	N	-0-	2	1			-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	2					2
							2	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	3	N	-0-					2
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	404	3	N	-0-					2
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	25	1	431	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	19	1	373	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	56	-0-	-409	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	34	-0-	-416	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-			-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	965	3	Y	-0-			-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	573	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	3	N	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-			-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	16	1	68	3	N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-			-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	N	-0-			-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	192	-0-	-211	-0-	15	1	177	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	22	1	259	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	22	1	256	3	Y	-0-			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	17	1	200	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	16	1	177	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	84	1	274	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	50	1	286	3	Y	-0-			-0-
*11	330	N	310	-0-	-20	-0-	32	1	278	3	Y	-0-			-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	37	1	186	3	N	-0-					17
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	3	N	-0-					17
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	33	1	210	3	N	-0-	9	1			8
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	3	N	-0-					8
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	38	1	193	3	N	-0-					8
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	33	1	199	3	N	-0-					8
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	3	N	-0-					8
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	28	1	176	3	N	-0-					8
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	43	1	170	3	N	-0-					8
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	32	1	202	3	N	6					14
							7	9									
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	170	3	N	9					23
							10	9									
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	N	-0-	12	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	371	3	N	45	6	1			40
							50	9									
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	22	1	325	3	N	10					50
							11	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	9	31	1			28
							10	9									
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	27	1	273	3	N	21	18	1			31
							23	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	42	1	353	3	N	1					32
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	54	1	317	3	N	3					35
							3	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	3	N	-0-	14	1			21
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	433	3	N	-0-					21
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	93	1	394	3	N	-0-					21
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	59	1	392	3	N	-0-	8	1			13
*11	480	N	383	-0-	-97	-0-	38	1	345	3	N	-0-	5	1			8
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	14	9	1			13
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	385	-0-	-18	-0-	20	1	365	3	N	-0-					1
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	22	1	329	3	N	-0-					1
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	3	N	-0-					1
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	N	-0-					1
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	N	-0-					1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	344	3	N	-0-					1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	53	1	334	3	N	-0-					1
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	39	1	314	3	N	-0-					1
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	218	1	507	3	N	4					5
							4	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	396	3	N	8	3	1			10
							9	9									
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	347	3	N	10	6	1			14
							11	9									
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	357	3	N	20	9	1			25
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 5,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	27	3	N	-0-	1	1			2
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					2
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-	1	1			1
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					1
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					1
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					1
*11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 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	279	N	271	-0-	-8	-0-	59	1	212	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	N	-0-					-0-
03	341	N	31	-0-	-310	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	3	N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	33	1	170	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	47	1	274	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	51	1	204	3	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	259	-0-	-41	-0-	53	1	206	3	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-		-14	-0-		1	1	16	3	N	-0-					1
02	7	N	7	-0-		-0-	-0-		7	3			N	-0-					1
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-					1
04	30	N	7	-0-		-23	-0-		1	1	6	3	N	-0-					1
05	15	N	15	-0-		-0-	-0-		2	1	13	3	N	-0-					1
06	14	N	14	-0-		-0-	-0-		2	1	12	3	N	-0-					1
07	9	N	9	-0-		-0-	-0-		1	1	8	3	N	-0-					1
08	15	N	10	-0-		-5	-0-		1	1	9	3	N	-0-					1
09	107	N	107	-0-		-0-	-0-		100	1	7	3	N	-0-					1
10	12	N	12	-0-		-0-	-0-		2	1	10	3	N	-0-					1
*11	10	N	7	-0-		-3	-0-		1	1	6	3	N	-0-					1
*12	9	N	9	-0-		-0-	-0-		1	1	8	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	393	-0-		-72	-0-		49	1	344	3	N	-0-					2
02	420	N	392	-0-		-28	-0-		41	1	337	3	N	13					15
									14	9									
03	450	N	450	-0-		-0-	-0-		47	1	381	3	N	20					35
									22	9									
04	419	N	419	-0-		-0-	-0-		50	1	344	3	N	23					58
									25	9									
05	434	N	400	-0-		-34	-0-		52	1	348	3	N	-0-	54	1			4
06	450	N	363	-0-		-87	-0-		45	1	298	3	N	18					22
									20	9									
07	351	N	351	-0-		-0-	-0-		46	1	292	3	N	12					34
									13	9									
08	403	N	397	-0-		-6	-0-		48	1	341	3	N	7					41
									8	9									
09	360	N	348	-0-		-12	-0-		46	1	293	3	N	8					49
									9	9									
10	361	N	361	-0-		-0-	-0-		43	1	306	3	N	11					60
									12	9									
*11	390	N	384	-0-		-6	-0-		44	1	331	3	N	8					68
									9	9									
*12	369	N	369	-0-		-0-	-0-		45	1	321	3	N	3					71
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	140	1	512	3	N	-0-					4
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	109	1	520	3	N	-0-					4
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	109	1	568	3	N	19	12	1			11
							21	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	116	1	581	3	N	-0-					11
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	134	1	592	3	N	-0-					11
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	118	1	551	3	N	1					12
							1	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	117	1	519	3	N	-0-					12
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	95	1	529	3	N	-0-					12
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	139	1	516	3	N	-0-					12
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	106	1	552	3	N	2					14
							2	9									
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	143	1	473	3	N	1					15
							1	9									
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	103	1	428	3	N	-0-	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-	4	1			7
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	6	1	92	3	N	-0-					7
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	N	-0-	4	1			3
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	N	-0-	1	1			2
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	12	1	99	3	N	2					4
							2	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	N	2					6
							2	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-	2	1			4
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	3	N	-0-					4
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	3	N	-0-					4
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	3	N	-0-	1	1			3
*11	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	3	N	-0-	1	1			2
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 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	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	32	1	456	3	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	42	1	423	3	N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	53	1	442	3	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	71	1	414	3	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	66	1	423	3	N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	52	1	422	3	N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	90	1	380	3	N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	63	1	419	3	N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	3	N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2966	-0-	-41	-0-	177	1	2789	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2669	-0-	-19	-0-	166	1	2503	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	190	1	2727	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	187	1	2654	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	189	1	2735	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2850	-0-	-30	-0-	191	1	2659	3	N	-0-					-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	331	1	2636	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	334	1	2582	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	246	1	2528	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	227	1	2508	3	N	-0-					-0-
*11	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	214	1	2560	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	224	1	2546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	3	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	21	1	265	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	34	1	244	3	N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	9	1	257	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			Y	-0-					6
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	583	3			Y	-0-					6
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			Y	-0-					6
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					6
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			Y	-0-					6
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			Y	-0-					6
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					6
08	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	3			Y	-0-					6
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					6
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					6
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					6
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-170	-0-	26	1	362	3	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	541	3	N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	40	1	503	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	3	N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	42	1	531	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	72	1	509	3	N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	558	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	538	-0-	-51	-0-		36	1	496	3	N	5	4	1			7
								6	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-		39	1	533	3	N	4	4	1			7
								4	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-		34	1	447	3	N	3	3	1			7
								3	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-		43	1	558	3	N	1	3	1			5
								1	9									
05	620	N	420	-0-	-200	-0-		29	1	389	3	N	2	3	1			4
								2	9									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-		35	1	442	3	N	1					5
								1	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-		19	1	221	3	N	1	2	1			4
								1	9									
08	434	N	327	-0-	-107	-0-		24	1	302	3	N	1	2	1			3
								1	9									
09	480	N	222	-0-	-258	-0-		27	1	195	3	N	-0-					3
10	248	N	173	-0-	-75	-0-		6	1	167	3	N	-0-	1	1			2
*11	330	N	166	-0-	-164	-0-		166	3			N	-0-					2
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-		194	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-		30	1	468	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-		28	1	423	3	N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-		33	1	470	3	N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-		31	1	438	3	N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-		32	1	458	3	N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-		31	1	431	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-		54	1	431	3	N	-0-					-0-
08	496	N	415	-0-	-81	-0-		48	1	367	3	N	-0-					-0-
09	450	N	372	-0-	-78	-0-		33	1	339	3	N	-0-					-0-
10	496	N	424	-0-	-72	-0-		35	1	389	3	N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-		42	1	505	3	N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-		38	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-		106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-		100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-		1	1	108	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-		83	3			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-		8	1	70	3	N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-		7	1	64	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-		7	1	63	3	N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-		7	1	62	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-		7	1	60	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-		7	1	60	3	N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-		7	1	55	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-		9	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					2
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	3			N	-0-					2
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	4	1	562	3	N	1					3
							1	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1	3	1			1
05	558	N	263	-0-	-295	-0-	28	1	234	3	N	1					2
							1	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	66	1	612	3	N	2					4
							2	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	N	-0-	3	1			1
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	69	1	606	3	N	4					5
							4	9									
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	65	1	579	3	N	3	4	1			4
							3	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	69	1	578	3	N	-0-					4
*11	660	N	621	-0-	-39	-0-	65	1	556	3	N	-0-					4
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	564	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-	1	1			1
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	N	-0-					1
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	46	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					1
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					1
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	31	3	N	1					2
							1	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					2
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					2
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					2
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					2
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					2
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	24	1	345	3	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	24	1	330	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	259	-0-	-161	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

01	899	N	865	-0-	-34	-0-	69	1	788	3	Y	7					29
							8	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	61	1	709	3	Y	2	28	1			3
							2	9									
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	65	1	764	3	Y	12					15
							13	9									
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	62	1	754	3	Y	5					20
							6	9									
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	63	1	747	3	Y	-0-					20
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	62	1	714	3	Y	-0-					20
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	3	Y	-0-					20
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	-0-					20
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	191	1	628	3	Y	-0-					20
10	837	N	414	-0-	-423	-0-	62	1	352	3	Y	-0-					20
*11	780	N	511	-0-	-269	-0-	52	1	459	3	Y	-0-					20
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	Y	4	22	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	-44	-0-	50	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	650	-0-	-330	-0-	59	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	89	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	78	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	103	1	1057	2	Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	97	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	143	1	1325	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	521	-0-	-595	-0-	54	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	1116	N	7	-0-	-1109	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	168	1	1738	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-6	-0-	19	1	347	3	N	-0-	3	1			6
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	21	1	313	3	N	-0-					6
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	25	1	345	3	N	-0-	3	1			3
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	32	1	324	3	N	-0-	1	1			2
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	39	1	323	3	N	2					4
							2	9									
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	51	1	297	3	N	-0-					4
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	49	1	309	3	N	-0-	2	1			2
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	39	1	316	3	N	-0-					2
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	65	1	274	3	N	-0-					2
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	45	1	299	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	302	3	N	-0-	1	1			1
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					2
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	5	1	133	3	N	-0-					2
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	6	1	158	3	N	-0-					2
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	3	N	-0-					2
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					2
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					2
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					2
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	214	3	N	-0-					1
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					1
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					1
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					1
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-					1
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	N	-0-					1
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	N	-0-					1
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	3	N	-0-					1
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	3	N	-0-					1
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	N	-0-					1
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					1
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	449	3	N	2	4	1			6
							2	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	97	1	506	3	N	1					7
							1	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	87	1	699	3	N	4	4	1			7
							4	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	627	3	N	1					8
							1	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	110	1	664	3	N	3	4	1			7
							3	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	80	1	654	3	N	-0-					7
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	45	1	523	3	N	-0-	3	1			4
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	58	1	609	3	N	-0-					4
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	56	1	592	3	N	-0-					4
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	68	1	527	3	N	-0-					4
*11	660	N	377	-0-	-283	-0-	43	1	334	3	N	-0-					4
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	103	1	599	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	381	-0-	-0-	-0-	61	1	318	3	N	2	4	1			6
							2	9									
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	59	1	305	3	N	-0-					6
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	105	1	846	3	N	3	3	1			6
							3	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	71	1	563	3	N	1					7
							1	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	106	1	639	3	N	1	3	1			5
							1	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	97	1	796	3	N	-0-					5
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	66	1	770	3	N	-0-	2	1			3
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	62	1	646	3	N	-0-					3
09	870	N	613	-0-	-257	-0-	53	1	560	3	N	-0-					3
10	837	N	648	-0-	-189	-0-	74	1	574	3	N	-0-					3
*11	690	N	599	-0-	-91	-0-	68	1	531	3	N	-0-					3
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	88	1	511	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	38	1	454	3	N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	33	1	444	3	N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	35	1	449	3	N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	33	1	411	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	3	N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	3	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	28	2	N	-0-					-0-
							434	3									
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-					-0-
							285	3									
*11	330	N	257	-0-	-73	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

01	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	15	3	Y	4					4
							4	9									
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					4
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					4
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	-0-					4
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	153	1	501	3	Y	-0-					4
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	54	1	306	3	Y	-0-					4
*11	180	N	154	-0-	-26	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					4
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 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	868	N	851	-0-	-17	-0-	57	1	794	3	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	N	12	4	1			8
							13	9									
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	59	1	765	3	N	9	5	1			12
							10	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	752	3	N	1	5	1			8
							1	9									
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	57	1	766	3	N	3	4	1			7
							3	9									
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	57	1	716	3	N	1					8
							1	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	64	1	758	3	N	2	3	1			7
							2	9									
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	59	1	750	3	N	1	3	1			5
							1	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	107	1	762	3	N	2					7
							2	9									
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	28	1	768	3	N	1	3	1			5
							1	9									
*11	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-					5
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	1	1			1
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	1	1			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 3 RRCID -> 217486 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	-0-					-0-
02	504	N	405	-0-	-99	-0-	28	1	377	3	N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	3	N	-0-					-0-
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	29	1	390	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	3	N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	29	1	374	3	N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	49	1	347	3	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	3	N	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	93	1	487	3	N	1	4	1			6
							1	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	83	1	433	3	N	1					7
							1	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	70	1	566	3	N	2	3	1			6
							2	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	526	3	N	1					7
							1	9									
05	558	N	276	-0-	-282	-0-	39	1	237	3	N	-0-	3	1			4
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	45	1	367	3	N	-0-					4
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	21	1	224	3	N	-0-					3
09	420	N	160	-0-	-260	-0-	14	1	146	3	N	-0-					3
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	3	N	-0-					3
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	316	3	N	-0-					3
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	53	-0-	-307	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "B" WELL #: 203 RRCID -> 217505 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	21	1	122	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	3	6	9	N	5	9	1			13
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	11					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	11	1			18
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					18
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	5	7	1			16
							6	9									
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	3					19
							3	9									
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	8	1			11
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					11
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					11
10	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					11
*11	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					11
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-48	-0-	26	1	514	3	N	1					5
							1	9									
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	25	1	419	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	25	1	423	3	N	2					3
							2	9									
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	19	1	325	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	496	N	292	-0-	-204	-0-	16	1	275	3	N	1					2
							1	9									
06	450	N	222	-0-	-228	-0-	13	1	208	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	1					1
							1	9									
08	279	N	105	-0-	-174	-0-	9	1	96	3	N	-0-					1
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	7	1	88	3	N	1					2
							1	9									
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	1					2
							1	9									
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	3	N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	40	1	545	3	N	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	46	1	596	3	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	45	1	601	3	N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	46	1	572	3	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	620	3	N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	47	1	601	3	N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	75	1	532	3	N	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	21	1	568	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	1185	3			N	-0-					3
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1269	3	18	9	N	16					19
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	9	1	1345	3	N	27					46
							30	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1280	3	10	9	N	9	39	1			16
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	159	1	1347	3	N	10					26
							11	9									
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	143	1	1323	3	N	16					42
							18	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	144	1	1336	3	N	4	40	1			6
							4	9									
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	156	1	1380	3	N	54					60
							59	9									
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	144	1	1278	3	N	31	43	1			48
							34	9									
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	159	1	1341	3	N	-0-					48
*11	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	151	1	1281	3	N	-0-					48
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	158	1	1331	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 17,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	7	3	1			11
							8	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					11
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-	6	1			5
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-	2	1			3
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	2					5
							2	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	3					8
							3	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-	3	1			5
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	N	-0-					5
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	8	1	32	3	N	-0-					5
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	3	N	-0-	2	1			3
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	4	3	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	197	3	N	-0-	2	1			4
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	12	1	181	3	N	-0-					4
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	N	-0-	2	1			2
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	19	1	190	3	N	-0-	1	1			1
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	2					3
							2	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	3	N	-0-					3
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	32	1	201	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	25	1	206	3	N	-0-					4
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	41	1	174	3	N	-0-					4
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	28	1	186	3	N	-0-	1	1			3
*11	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-	1	1			2
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	113	3	N	-0-	1	1			3
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	7	1	107	3	N	-0-					3
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	N	-0-	1	1			2
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					2
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	N	1					3
							1	9									
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	N	-0-					3
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-	1	1			2
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-					2
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	146	3	N	-0-					2
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	N	-0-	1	1			1
*11	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	3	N	-0-					1
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	154	1	1162	3	N	7					7
							8	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	105	1	903	3	N	9	9	1			7
							10	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	994	3	N	11					18
							12	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	889	3	N	10	21	1			7
							11	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	793	3	N	8					15
							9	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	N	5	18	1			2
							6	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	3	N	6					8
							7	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	813	3	N	5					13
							6	9									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	53	1	693	3	N	4					17
							4	9									
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	38	1	633	3	N	4	16	1			5
							4	9									
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	950	3	N	4					9
							4	9									
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	57	1	914	3	N	3					12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	863	-0-	-67	-0-	45	1	818	3	N	-0-	9	1			16
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	49	1	721	3	N	120					136
							132	9									
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	55	1	774	3	N	47	89	1			94
							52	9									
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	71	1	715	3	N	1	40	1			55
							1	9									
05	992	N	655	-0-	-337	-0-	70	1	585	3	N	-0-					55
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	121	1	709	3	N	-0-					55
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	107	1	682	3	N	-0-	22	1			33
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	81	1	658	3	N	-0-					33
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	225	1	540	3	N	11					44
							12	9									
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	88	1	582	3	N	13	20	1			37
							14	9									
*11	720	N	670	-0-	-50	-0-	64	1	588	3	N	16	19	1			34
							18	9									
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	75	1	593	3	N	10	18	1			26
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					1
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					1
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-	1	1			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	14	1	93	3	N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	28	1	187	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	203	-0-	-7	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	495	-0-	-1	-0-	29	1	466	3	N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	32	1	459	3	N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	31	1	445	3	N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	32	1	458	3	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	32	1	446	3	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	56	1	432	3	N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	41	1	426	3	N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	38	1	424	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	460	-0-	-20	-0-	35	1	425	3	N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	99	-0-	-125	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	146	1	612	3	N	115	99	1			175
							127	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	129	1	506	3	N	69	83	1			161
							76	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	574	3	N	80	82	1			159
							88	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	142	1	567	3	N	63	79	1			143
							69	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	142	1	537	3	N	59	76	1			126
							65	9									
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	134	1	444	3	N	41					167
							45	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	156	1	639	3	N	60	67	1			160
							66	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	147	1	573	3	N	57	69	1			148
							63	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	170	1	509	3	N	67					215
							74	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	119	1	472	3	N	35	88	1			162
							39	9									
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					162
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	884	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	3	N	-0-					-0-
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	62	1	889	3	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	3	N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	66	1	958	3	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	68	1	951	3	N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	120	1	952	3	N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	120	1	928	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	88	1	904	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	80	1	883	3	N	-0-					-0-
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	78	1	931	3	N	-0-					-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	944	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	434	N	52	-0-	-382	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3			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: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	4	N	-0-	-0-	-4	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	1	1			3
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					3
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-	2	1			1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					1
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	2					3
							2	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	2					5
							2	9									
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-	2	1			3
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					3
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	11	1	46	3	N	-0-					3
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-	1	1			2
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-	1	1			1
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 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	341	N	69	-0-	-272	-0-	9	1	60	3	N	-0-					6
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	22	1	180	3	N	-0-					6
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	N	3					9
							3	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	N	-0-					9
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	226	3	N	1	9	1			1
							1	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	N	-0-					1
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	3	N	-0-					1
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	N	1					2
							1	9									
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	33	1	213	3	N	-0-					2
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	3	N	-0-					2
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	N	-0-					2
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	131	-0-	-49	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	7	3	1			4
							8	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					4
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	1					5
							1	9									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-	2	1			3
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					3
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	N	-0-					3
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-	1	1			2
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-	1	1			1
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	3	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	3	N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	36	1	486	3	N	-0-					-0-
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	34	1	425	3	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	37	1	471	3	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	58	1	415	3	N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	17	1	463	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH E WELL #: 6 RRCID -> 218237 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-12	-0-	27	1	488	3	N	-0-					1
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	29	1	431	3	N	-0-					1
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	33	1	470	3	N	-0-					1
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	43	1	436	3	N	-0-					1
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	-0-					1
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	69	1	403	3	N	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	68	1	431	3	N	-0-					1
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	53	1	432	3	N	1					2
							1	9									
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	87	1	370	3	N	-0-					2
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	63	1	419	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	480	N	462	-0-	-18	-0-	45	1	417	3	N	-0-					2
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	52	1	409	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	875	2	Y	-0-					1
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	44	1	786	2	Y	-0-					1
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	50	1	865	2	Y	-0-					1
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	54	1	832	2	Y	-0-					1
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	58	1	834	2	Y	-0-					1
06	900	N	614	-0-	-286	-0-	40	1	574	2	Y	-0-					1
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	66	1	909	2	Y	-0-					1
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	136	1	806	2	Y	-0-					1
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	94	1	777	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	961	N	852	-0-	-109	-0-	52	1	798	2	Y	2					3
							2	9									
*11	900	N	815	-0-	-85	-0-	50	1	765	2	Y	-0-	2	1			1
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 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	868	N	863	-0-	-5	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					1
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	39	1	703	2	Y	-0-					1
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	44	1	769	2	Y	-0-					1
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	48	1	732	2	Y	1					2
							1	9									
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	51	1	734	2	Y	-0-					2
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	41	1	602	2	Y	-0-					2
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	65	1	889	2	Y	-0-					2
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	137	1	809	2	Y	-0-					2
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	93	1	770	2	Y	-0-	1	1			1
10	961	N	861	-0-	-100	-0-	52	1	808	2	Y	1					2
							1	9									
*11	930	N	864	-0-	-66	-0-	53	1	810	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-	1	1			2
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					2
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-	1	1			1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	1					2
							1	9									
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	12	3	N	3					5
							3	9									
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	2	1			3
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					3
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					3
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1	1			2
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	1	1			1
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	784	N	432	-0-	-352	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	63	-0-	-402	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 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	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					1
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					1
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					1
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					1
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	2	Y	-0-					1
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	232	-0-	-68	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB WELL #: 2 RRCID -> 218500 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41 2	1 9	755	3	N	2	10	1			18
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	648	3	N	-0-					18
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	3	N	-0-	10	1			8
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	68	1	687	3	N	-0-	3	1			5
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	706	3	N	-0-					5
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	112	1	654	3	N	-0-					5
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	106	1	672	3	N	-0-	2	1			3
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	85	1	687	3	N	-0-					3
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	191 1	1 9	558	3	N	1					4
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	92 10	1 9	612	3	N	9	4	1			9
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63 9	1 9	574	3	N	8	6	1			11
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	73 4	1 9	572	3	N	4	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 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	961	N	942	-0-	-19	-0-	49	1	892	3	N	1					2
							1	9									
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	54	1	803	3	N	-0-					2
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	63	1	887	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	83	1	838	3	N	-0-					2
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	102	1	849	3	N	-0-					2
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	132	1	771	3	N	-0-					2
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	121	1	768	3	N	-0-					2
08	961	N	846	-0-	-115	-0-	93	1	753	3	N	-0-					2
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	165	1	700	3	N	3					5
							3	9									
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	116	1	768	3	N	5	3	1			7
							6	9									
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	81	1	748	3	N	2	3	1			6
							2	9									
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	96	1	756	3	N	3	3	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	892	3	Y	1					8
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	43 2	1 9	727	3	Y	2	8	1			2
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	868	3	Y	2					4
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	48 3	1 9	827	3	Y	3	5	1			2
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9	841	3	Y	3					5
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	51 1	1 9	807	3	Y	1	5	1			1
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	868	3	Y	1					2
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	61 1	1 9	799	3	Y	1					3
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	780	3	Y	2					5
10	930	N	714	-0-	-216	-0-	41	1	673	3	Y	-0-	4	1			1
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	804	3	Y	1					2
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	793	3	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 10,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

01	1054	N	939	-0-	-115	-0-	45	1	891	3	Y	3					15
							3	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	54	1	911	3	Y	4	15	1			4
							4	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	60	1	1025	3	Y	5					9
							6	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	54	1	941	3	Y	4					8
							4	9									
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	60	1	951	3	Y	3	10	1			1
							3	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	59	1	1111	3	Y	3					4
							3	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1071	3	Y	3					7
							3	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	959	3	Y	2					9
							2	9									
10	1178	N	871	-0-	-307	-0-	50	1	820	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1206	3	Y	3					5
							3	9									
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	77	1	1234	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	25	1	426	2	Y	1					1
							1	9									
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					1
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	-0-					1
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					1
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					1
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	66	1	389	2	Y	-0-					1
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	356	-0-	-94	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 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	837	N	809	-0-	-28	-0-	80	1	728	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	67	1	650	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	80	1	722	3	N	-0-					2
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	89	1	692	3	N	-0-	1	1			1
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	83	1	701	3	N	-0-					1
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	87	1	670	3	N	-0-					1
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	72	1	724	3	N	-0-					1
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	69	1	665	3	N	-0-					1
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	157	1	719	3	N	-0-					1
10	806	N	435	-0-	-371	-0-	52	1	383	3	N	-0-					1
*11	720	N	565	-0-	-155	-0-	50	1	515	3	N	-0-					1
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	18	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	229	-0-	-112	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	374	-0-	-16	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					2
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					2
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	459	3	N	-0-					2
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	1	1			1
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	444	3	N	-0-					1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	N	-0-					1
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	3	N	-0-					1
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	49	1	436	3	N	-0-					1
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	N	-0-					1
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	N	-0-					1
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	52	1	438	3	N	-0-					1
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	53	1	446	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					1
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					1
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					1
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-	1	1			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2497	-0-	-324	-0-	189	1	2308	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2086	-0-	-462	-0-	190	1	1896	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	200	1	2068	3	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2129	-0-	-301	-0-	208	1	1921	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2197	-0-	-314	-0-	237	1	1960	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2113	-0-	-317	-0-	188	1	1925	3	Y	-0-					-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	184	1	1949	3	Y	-0-					-0-
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	199	1	2184	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2093	-0-	-37	-0-	169	1	1924	3	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2047	-0-	-154	-0-	182	1	1865	3	Y	-0-					-0-
*11	2310	X	2081	-0-	-229	-0-	194	1	1887	3	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1983	-0-	-404	-0-	198	1	1785	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	707	3	Y	2					9
							2	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	761	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	667	3	Y	2					5
							2	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	843	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	899	N	499	-0-	-400	-0-	27	1	470	3	Y	2					4
							2	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1070	3	Y	1					2
							1	9									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	3	Y	2					4
							2	9									
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	65	1	851	3	Y	1					5
							1	9									
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	36	1	593	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*11	630	N	442	-0-	-188	-0-	26	1	415	3	Y	1					2
							1	9									
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	797	3	N	1					2
							1	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	47	1	692	3	N	-0-					2
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	53	1	751	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	69	1	691	3	N	-0-					2
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	87	1	722	3	N	-0-					2
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	115	1	672	3	N	-0-					2
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	107	1	679	3	N	-0-					2
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	77	1	623	3	N	-0-					2
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	156	1	660	3	N	4					6
							4	9									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	105	1	695	3	N	7	3	1			10
							8	9									
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	76	1	698	3	N	3	4	1			9
							3	9									
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	86	1	675	3	N	3	4	1			8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-	3	1			6
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					6
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-	3	1			3
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-	1	1			2
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	1					3
							1	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	2					5
							2	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-	2	1			3
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	N	-0-					3
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	15	1	65	3	N	-0-					3
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-	1	1			2
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	N	-0-	1	1			1
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-16	-0-	37	1	257	3	N	-0-					1
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					1
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-					1
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	N	-0-					1
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	36	1	241	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	31	1	206	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	3	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	33	1	236	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	3	N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	19	1	248	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	5	2	1			8
							6	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	20	1	250	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	19	1	239	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	250	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	273	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
*11	270	N	238	-0-	-32	-0-	22	1	210	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	5	6	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-	3	1			5
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	3	N	-0-					5
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-	3	1			2
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-	1	1			1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	2					3
							2	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	2					5
							2	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					4
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	14	1	57	3	N	-0-					4
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-	1	1			3
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-131	-0-	37	1	514	3	N	-0-			-0-
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	29	1	388	3	N	-0-			-0-
03	558	N	317	-0-	-241	-0-	23	1	294	3	N	-0-			-0-
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	28	1	372	3	N	-0-			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	3	N	-0-			-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	3	N	-0-			-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	N	-0-			-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	50	1	635	3	N	-0-			-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	73	1	521	3	N	-0-			-0-
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	20	1	549	3	N	-0-			-0-
*11	660	N	411	-0-	-249	-0-	411	3			N	-0-			-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	N	-0-			-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	41	1	289	3	N	-0-			-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	40	1	319	3	N	-0-			-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	30	1	315	3	N	-0-			-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	35	1	325	3	N	-0-			-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	35	1	306	3	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-			-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	31	1	294	3	N	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	57	1	355	3	N	-0-			-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	3	N	-0-			-0-
*11	300	N	263	-0-	-37	-0-	20	1	243	3	N	-0-			-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 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	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	142	1	873	3	Y	-0-			-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	152	1	813	3	Y	-0-			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	178	1	921	3	Y	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	164	1	852	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	171	1	870	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	168	1	819	3	Y	-0-			-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	177	1	854	3	Y	-0-			-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	226	1	804	3	Y	-0-			-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	246	1	741	3	Y	-0-			-0-
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	210	1	786	3	Y	-0-			-0-
*11	990	N	934	-0-	-56	-0-	149	1	785	3	Y	-0-			-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	184	1	789	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-		-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-		-2	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-		-3	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-		-2	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
*11	3	N	1	-0-		-2	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	815	-0-		-53	-0-		43	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	740	-0-		-44	-0-		39	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	749	-0-		-88	-0-		41	1	707	2	Y	1					1
									1	9									
04	780	N	710	-0-		-70	-0-		43	1	667	2	Y	-0-					1
05	806	N	725	-0-		-81	-0-		47	1	678	2	Y	-0-					1
06	720	N	476	-0-		-244	-0-		31	1	445	2	Y	-0-					1
07	928	N	928	-0-		-0-	-0-		63	1	865	2	Y	-0-					1
08	713	N	705	-0-		-8	-0-		102	1	603	2	Y	-0-					1
09	663	N	663	-0-		-0-	-0-		71	1	592	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	806	N	674	-0-		-132	-0-		41	1	633	2	Y	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-		-0-	-0-		42	1	650	2	Y	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-		-0-	-0-		51	1	730	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-		-36	-0-		4	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-		-18	-0-		6	1	77	3	Y	10	9	1			1
									11	9									
03	86	N	86	-0-		-0-	-0-		7	1	79	3	Y	-0-					1
04	90	N	77	-0-		-13	-0-		6	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	89	-0-		-4	-0-		7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-		-0-	-0-		8	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-		-0-	-0-		9	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-		-0-	-0-		16	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-		-0-	-0-		19	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-		-0-	-0-		13	1	89	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	87	-0-		-3	-0-		6	1	81	3	Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-		-0-	-0-		8	1	70	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	115	1	1411	3	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	120	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	132	1	1369	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	117	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	130	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	125	1	1278	3	Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	120	1	1272	3	Y	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	130	1	1429	3	Y	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	119	1	1356	3	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	135	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*11	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	134	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	144	1	1293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	289	3	N	-0-	1	1			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
03	589	N	202	-0-	-387	-0-	15	1	184	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	14	1	158	3	N	8	4	1			5
							9	9									
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	15	1	157	3	N	6	5	1			6
							7	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	15	1	145	3	N	4	5	1			5
							4	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	4	5	1			4
							4	9									
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	148	3	N	5	4	1			5
							6	9									
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	4	2	1			7
							4	9									
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	133	3	N	5	9	1			3
							6	9									
*11	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	127	3	N	9	6	1			6
							10	9									
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	7	4	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-			-0-
							120	3							
*11	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1670	-0-	-190	-0-	99	1	1571	3	Y	-0-			-0-
02	1680	X	1516	-0-	-164	-0-	109	1	1407	3	Y	-0-			-0-
03	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	132	1	1570	3	Y	-0-			-0-
04	1710	X	1672	-0-	-38	-0-	115	1	1557	3	Y	-0-			-0-
05	1736	X	1721	-0-	-15	-0-	123	1	1598	3	Y	-0-			-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	125	1	1540	3	Y	-0-			-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	120	1	1572	3	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	108	1	1514	3	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	180	1	1336	3	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	76	1	96	2	Y	-0-			-0-
							1492	3							
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	3	Y	-0-			-0-
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	85	1	1484	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1195	-0-	-45	-0-	71	1	1124	3	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	77	1	1000	3	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	92	1	1101	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	78	1	1060	3	Y	-0-			-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	86	1	1109	3	Y	-0-			-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	85	1	1055	3	Y	-0-			-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	84	1	1096	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	77	1	1070	3	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	131	1	972	3	Y	-0-			-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	71	2	Y	-0-			-0-
							1103	3							
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	-0-			-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	65	1	1147	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					1
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					1
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					1
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	122	3	N	3	1	1			3
							3	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	124	3	N	2					5
							2	9									
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	20	1	119	3	N	2					7
							2	9									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	N	1	3	1			5
							1	9									
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	3	N	-0-					5
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	24	1	104	3	N	-0-					5
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	3	N	-0-	2	1			3
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	N	4	3	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	3	N	-0-	1	1			1
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	12	1	174	3	N	-0-					1
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	191	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	18	1	181	3	N	-0-					1
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	22	1	184	3	N	3					4
							3	9									
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	29	1	170	3	N	-0-					4
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	22	1	175	3	N	-0-					4
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	37	1	158	3	N	-0-					4
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	24	1	158	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*11	180	N	175	-0-	-5	-0-	17	1	158	3	N	-0-	1	1			2
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	3	N	-0-					1
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	31	1	404	3	N	-0-					1
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	36	1	453	3	N	-0-					1
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	34	1	381	3	N	-0-					1
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	40	1	431	3	N	-0-					1
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	43	1	408	3	N	-0-					1
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	N	-0-					1
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	31	1	400	3	N	-0-					1
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	61	1	389	3	N	-0-					1
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	37	1	405	3	N	-0-					1
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	483	3	N	-0-					1
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	522	3	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-8	-0-	27	1	306	3	N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	23	1	265	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	23	1	275	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	78	1	257	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	52	1	295	3	N	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	3	N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	113	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	112	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	264	-0-	-232	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	194	-0-	-256	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	110	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	112	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	110	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	118	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	124	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	105	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	199	-0-	-11	-0-	105	1	94	3	Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	642	3	N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	3	N	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	49	1	623	3	N	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	49	1	540	3	N	-0-					-0-
05	744	N	435	-0-	-309	-0-	37	1	398	3	N	-0-					-0-
06	660	N	313	-0-	-347	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	1	2	N	-0-					-0-
							851	3									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	732	3	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	N	-0-					-0-
							612	3									
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	64	1	696	3	N	-0-					-0-
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	51	1	720	3	N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	58	1	722	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-65	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	N	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
08	341	N	182	-0-	-159	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	23	1	148	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	N	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	23	1	294	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	43	1	317	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-					-0-
							316	3									
*11	330	N	318	-0-	-12	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	25	1	322	3	N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	45	1	317	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	59	1	298	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	68	1	318	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	61	1	333	3	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	360	3	N	1					1
							1	9									
09	360	N	237	-0-	-123	-0-	19	1	217	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-					1
*11	390	N	361	-0-	-29	-0-	30	1	330	3	N	1					2
							1	9									
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	92	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	105	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	101	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	98	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1290	-0-	-43	-0-	69	1	1221	2	Y	-0-					1
02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	61	1	1102	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	70	1	1217	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-					1
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	81	1	1173	2	Y	-0-					1
06	1260	N	943	-0-	-317	-0-	61	1	882	2	Y	-0-					1
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	96	1	1322	2	Y	-0-					1
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	185	1	1096	2	Y	-0-					1
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	133	1	1100	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	77	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	73	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	81	1	1144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	3	11	9	Y	10					10
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-	5	1			5
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	2	1			3
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-	2	1			1
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	78	3	Y	7					8
							8	9									
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	72	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	70	3	9	9	Y	8	9	1			6
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	65	3	6	9	Y	5	5	1			6
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	57	3	6	9	Y	5					11
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	60	3	8	9	Y	7	5	1			13
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3	8	1			8
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	2	6	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 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	465	N	406	-0-	-59	-0-	198	1	208	3	N	-0-					1
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	179	1	170	3	N	-0-					1
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	199	1	218	3	N	-0-					1
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	193	1	225	3	N	-0-					1
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	199	1	224	3	N	-0-					1
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	192	1	203	3	N	-0-					1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	197	1	179	3	N	-0-					1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	216	1	254	3	N	-0-					1
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	209	1	257	3	N	-0-					1
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	201	1	261	3	N	-0-					1
*11	450	N	439	-0-	-11	-0-	194	1	245	3	N	-0-					1
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	188	1	249	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-12	-0-	27	1	240	3	N	-0-					1
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	23	1	223	3	N	-0-					1
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	N	-0-					1
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	3	N	-0-					1
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	29	1	248	3	N	-0-					1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	3	N	-0-					1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-					1
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					1
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	49	1	224	3	N	-0-					1
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	32	1	238	3	N	-0-					1
*11	270	N	257	-0-	-13	-0-	23	1	234	3	N	-0-					1
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	60	1	949	3	N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-		-0-	-0-	57	1	856	3	N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-		-0-	-0-	64	1	926	3	N	-0-					-0-
04	990	N	941	-0-		-49	-0-	62	1	879	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	981	-0-		-42	-0-	63	1	918	3	N	-0-					-0-
06	960	N	942	-0-		-18	-0-	63	1	879	3	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	113	1	898	3	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-		-0-	-0-	114	1	880	3	N	-0-					-0-
09	930	N	929	-0-		-1	-0-	82	1	847	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	915	-0-		-108	-0-	76	1	839	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	946	-0-		-14	-0-	73	1	873	3	N	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-		-0-	-0-	78	1	883	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-		-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-		-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-		-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-		-0-	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-		-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-		-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-		-0-	-0-	34	1	264	3	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-		-0-	-0-	25	1	258	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-		-0-	-0-	23	1	256	3	N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-		-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-		-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-		-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-		-0-	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-		-0-	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-		-0-	-0-	32	1	456	3	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-		-0-	-0-	32	1	461	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-		-0-	-0-	28	1	390	3	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-		-0-	-0-	40	1	319	3	N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-		-3	-0-	39	1	299	3	N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-		-64	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
10	341	N	250	-0-		-91	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	258	-0-		-72	-0-	20	1	238	3	N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-		-0-	-0-	22	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	291	-0-	-0-	-0-	95	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	111	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	3	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	123	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	115	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	126	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	27	1	186	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	208	-0-	-32	-0-	27	1	180	3	Y	1					1
							1	9									
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	77	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	66	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	80	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	80	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	80	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	85	1	89	3	Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	56	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	77	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	307	-0-	-96	-0-	2	1	305	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	1	1	252	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	1	1	265	3	Y	-0-			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	Y	-0-			-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	451	3	Y	-0-			-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	7	1	411	3	Y	-0-			-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			-0-
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
09	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
10	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
*11	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 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	930	N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	N	-0-			-0-
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	43	1	641	3	N	-0-			-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	3	N	-0-			-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	55	1	782	3	N	-0-			-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	54	1	778	3	N	-0-			-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	845	3	N	-0-			-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	78	1	623	3	N	-0-			-0-
08	837	N	681	-0-	-156	-0-	78	1	603	3	N	-0-			-0-
09	900	N	811	-0-	-89	-0-	72	1	739	3	N	-0-			-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	76	1	839	3	N	-0-			-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	790	3	N	-0-			-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	69	1	783	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	3	N	-0-					-0-
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	56	1	841	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	64	1	913	3	N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	62	1	879	3	N	-0-					-0-
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	63	1	912	3	N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	62	1	865	3	N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	109	1	864	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	111	1	859	3	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	82	1	848	3	N	-0-					-0-
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	77	1	852	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	919	-0-	-11	-0-	71	1	848	3	N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	75	1	852	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	51	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	5	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	90	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	114	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	289	-0-	-207	-0-	43	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	363	-0-	-327	-0-	51	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	385	-0-	-421	-0-	49	1	336	3	Y	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	48	1	323	3	Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	49	1	337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	69	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	7	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	84	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	97	1	586	3	Y	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	99	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	135	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	3	Y	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	100	1	675	3	Y	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	100	1	686	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	523	-0-	-35	-0-	58	1	465	3	Y	-0-					1
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	66	1	472	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	38	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	38	1	500	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	Y	3					4
							3	9									
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	3	Y	-0-					4
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	61	1	428	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	34	1	449	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	428	-0-	-142	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 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	341	N	227	-0-	-114	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	175	-0-	-245	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	187	-0-	-464	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 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	341	N	318	-0-	-23	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-					-0-
							289	3									
*11	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-45	-0-	51	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	55	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	68	1	813	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	56	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	62	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	62	1	767	3	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	789	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	56	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	95	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	48	2	Y	-0-					-0-
							751	3									
*11	810	N	787	-0-	-23	-0-	42	1	745	3	Y	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	912	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1002	-0-	-83	-0-	100	1	902	3	N	-0-	1	1			2
02	952	N	784	-0-	-168	-0-	73	1	710	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	101	1	914	3	N	-0-					2
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	113	1	881	3	N	-0-	1	1			1
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	109	1	918	3	N	-0-					1
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	115	1	881	3	N	-0-					1
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	89	1	892	3	N	-0-					1
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	95	1	925	3	N	-0-					1
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	187	1	858	3	N	-0-					1
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	120	1	886	3	N	-0-					1
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	90	1	933	3	N	-0-					1
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	85	1	945	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	26	1	110	3	N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	131	-0-	-19	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	N	-0-					1
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	19	1	489	3	N	-0-					1
03	589	N	437	-0-	-152	-0-	16	1	421	3	N	-0-					1
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	18	1	487	3	N	-0-					1
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	3	N	-0-					1
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	505	3	N	-0-					1
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	N	-0-					1
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	60	1	491	3	N	-0-					1
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	35	1	372	3	N	-0-					1
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	18	1	438	3	N	-0-					1
*11	540	N	359	-0-	-181	-0-	14	1	345	3	N	-0-					1
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	-0-					1
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					1
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					1
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	45	1	690	2	Y	1					2
							1	9									
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	48	1	690	2	Y	-0-					2
06	720	N	554	-0-	-166	-0-	36	1	518	2	Y	-0-					2
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	749	2	Y	-0-					2
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	125	1	740	2	Y	-0-					2
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	85	1	704	2	Y	-0-	1	1			1
10	806	N	708	-0-	-98	-0-	43	1	663	2	Y	2					3
							2	9									
*11	840	N	726	-0-	-114	-0-	44	1	681	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48	1	687	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	60	1	948	3	Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	78	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	870	-0-	-120	-0-	60	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	71	1	924	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	975	-0-	-15	-0-	73	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	62	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	66	1	916	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	110	1	816	3	Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	57	2	Y	-0-					-0-
							892	3									
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	930	3	Y	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	18	1	81	3	N	35	10	1			25
							39	9									
10	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	N	-0-	8	1			17
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	44	15	1			46
							48	9									
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	37	21	1			62
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	N	-0-					1
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					1
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	470	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	57	1	482	3	N	-0-					1
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	62	1	476	3	N	-0-					1
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	505	3	N	1					2
							1	9									
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	502	3	N	-0-					2
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	96	1	443	3	N	-0-					2
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	58	1	432	3	N	-0-					2
*11	510	N	472	-0-	-38	-0-	41	1	431	3	N	-0-					2
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	17	1	309	3	N	-0-					1
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	18	1	264	3	N	-0-					1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	N	-0-					1
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	-0-					1
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	N	-0-					1
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	60	1	353	3	N	-0-					1
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	51	1	322	3	N	-0-					1
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	41	1	328	3	N	-0-					1
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	70	1	297	3	N	-0-					1
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	58	1	386	3	N	-0-					1
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	N	-0-					1
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 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	558	N	538	-0-	-20	-0-	53	1	484	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	32	1	307	3	N	-0-	1	1			1
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	N	-0-					1
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	562	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	67	1	565	3	N	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	536	3	N	-0-					1
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	564	3	N	1					2
							1	9									
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	57	1	555	3	N	-0-					2
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	114	1	522	3	N	-0-					2
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	70	1	515	3	N	-0-					2
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	557	3	N	-0-					2
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	564	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 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	465	N	438	-0-	-27	-0-	26	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	28	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	29	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	46	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	19	1	24	2	Y	-0-					-0-
							379	3									
*11	420	N	401	-0-	-19	-0-	22	1	379	3	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 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	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	165	1	1888	3	Y	-0-					3
02	1876	N	1831	-0-	-45	-0-	145	1	1686	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	145	1	1716	3	Y	2					2
							2	9									
04	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	136	1	1652	3	Y	-0-					2
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	155	1	1834	3	Y	-0-					2
06	1800	N	1626	-0-	-174	-0-	131	1	1495	3	Y	-0-					2
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	113	1	1445	3	Y	-0-					2
08	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	129	1	1598	3	Y	-0-					2
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	520	1	1707	3	Y	-0-					2
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	313	1	1785	3	Y	1					3
							1	9									
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	202	1	1772	3	Y	-0-					3
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	183	1	1812	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 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	806	N	696	-0-	-110	-0-	56	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	585	-0-	-115	-0-	46	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	653	-0-	-153	-0-	51	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	47	1	576	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	50	1	593	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	51	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	50	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	50	1	614	3	Y	1					1
							1	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	158	1	519	3	Y	-0-					1
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	103	1	589	3	Y	-0-					1
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	65	1	575	3	Y	-0-					1
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	65	1	645	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	53	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-					1
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	N	-0-					1
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	3	N	-0-					1
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	53	1	411	3	N	-0-	1	1			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	43	1	415	3	N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	96	1	440	3	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	3	N	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 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	248	N	155	-0-	-93	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	164	1	2042	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2016	N	1951	-0-	-65	-0-	138	1	1813	3	N	-0-					1
03	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	157	1	1987	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	166	1	1	2	N	1	1	1			1
							1837	3	1	9							
05	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	171	1	1	2	N	1	1	1			1
							1836	3	1	9							
06	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	174	1	1658	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	124	1	1	2	N	1	1	1			1
							1700	3	1	9							
08	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	137	1	1	2	N	1	1	1			1
							1776	3	1	9							
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	242	1	1	2	N	-0-					1
							1547	3									
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	187	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							2045	3									
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	132	1	1849	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	149	1	1853	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	832	-0-	-98	-0-	205	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	198	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	220	1	736	2	Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	206	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	219	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	710	-0-	-220	-0-	190	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	225	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	233	1	767	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	186	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	227	1	866	2	Y	-0-					-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	211	1	785	2	Y	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	206	1	711	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 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	434	N	390	-0-	-44	-0-	84	1	306	3	Y	-0-			-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	83	1	251	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	24	1	272	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	21	1	252	3	Y	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	95	1	295	3	Y	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	93	1	282	3	Y	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	96	1	279	3	Y	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	113	1	264	3	Y	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	118	1	244	3	Y	-0-			-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	103	1	230	3	Y	-0-			-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	84	1	231	3	Y	-0-			-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	46	1	323	3	N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	N	-0-			-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	77	1	702	3	N	-0-			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	N	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	3	N	-0-			-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	-0-			-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	64	1	404	3	N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	N	-0-			-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-			-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	2	1	388	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	1	1	437	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	9	1	414	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	10	1	413	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	7	1	408	3	Y	-0-			-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
*11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	8	1	456	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-18	-0-	259	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	3	1	274	3	Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	Y	1					1
							1	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	Y	-0-					1
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	3	Y	-0-					1
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	44	1	252	3	Y	-0-					1
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	37	1	227	3	Y	-0-					1
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	29	1	198	3	Y	1					2
							1	9									
*11	300	N	186	-0-	-114	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					2
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

01	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	3	1	18	3	Y	2					2
							2	9									
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			1
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					5
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					5
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					5
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					5
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					5
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					5
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					5
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					5
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					5
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					5
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	164	-0-	-144	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	67	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	3	Y	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	36	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	36	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	32	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	43	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	37	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	28	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	40	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	Y	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	51	1	241	3	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					1
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	3	N	-0-					1
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-	1	1			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	52	3	N	1					1
							1	9									
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					1
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	N	-0-					1
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					1
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					1
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	N	-0-					1
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					1
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					1
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	69	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	7	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	61	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	130	1	880	3	Y	33	12	1			21
							36	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	194	1	1173	3	Y	5	17	1			9
							6	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	170	1	979	3	Y	-0-	4	1			5
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	173	1	1046	3	Y	-0-					5
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	125	1	860	3	Y	-0-	2	1			3
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	99	1	663	3	Y	-0-	2	1			1
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	95	1	648	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	2	1	407	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	1	1	386	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	384	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	9	1	386	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	396	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	396	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	384	3	1	9	Y	1					2
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1	1	1			2
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	Y	2	2	1			2
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	8	1	487	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-39	-0-	97	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	94	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	100	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	47	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	103	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	92	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
*11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 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	527	N	510	-0-	-17	-0-	27	1	483	2	Y	-0-					1
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	24	1	433	2	Y	-0-					1
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					1
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					1
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					1
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					1
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	87	1	515	2	Y	-0-					1
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	468	-0-	-102	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	21	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	861	3	N	1					1
							1	9									
02	1008	N	745	-0-	-263	-0-	47	1	698	3	N	-0-					1
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	55	1	779	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	870	N	792	-0-	-78	-0-	72	1	720	3	N	-0-					1
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	86	1	717	3	N	-0-					1
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	123	1	719	3	N	-0-					1
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	119	1	758	3	N	-0-					1
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	96	1	773	3	N	-0-					1
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	157	1	664	3	N	4					5
							4	9									
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	108	1	714	3	N	6	3	1			8
							7	9									
*11	840	N	779	-0-	-61	-0-	76	1	701	3	N	2	3	1			7
							2	9									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	89	1	704	3	N	2	3	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	81	1	1086	3	Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	83	1	1131	3	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1084	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	83	1	1109	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	78	1	1089	3	Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	82	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	83	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	77	1	1072	3	Y	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	97	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	89	1	1010	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	74	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	44	1	249	3	Y	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 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	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	999	-0-	-93	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*11	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	51	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	53	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	373	-0-	-317	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	500	-0-	-182	-0-	37	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	135	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	64	1	366	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	418	-0-	-62	-0-	43	1	375	3	Y	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	635	-0-	-16	-0-	63	1	571	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	537	3	N	-0-	1	1			1
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	579	3	N	-0-					1
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	71	1	552	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	68	1	572	3	N	-0-					1
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	72	1	550	3	N	-0-					1
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	58	1	579	3	N	-0-					1
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	60	1	577	3	N	-0-					1
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	115	1	529	3	N	-0-					1
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	71	1	525	3	N	-0-					1
*11	630	N	568	-0-	-62	-0-	50	1	518	3	N	-0-					1
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	527	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-37	-0-	14	1	228	3	N	-0-					1
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	9	1	140	3	N	-0-					1
03	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	3	N	-0-					1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					1
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	63	1	505	3	N	-0-					1
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	380	3	N	-0-					1
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					1
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	22	1	239	3	N	-0-					1
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	N	-0-					1
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	64	1	715	3	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	3	N	-0-					-0-
03	589	N	435	-0-	-154	-0-	35	1	400	3	N	-0-					-0-
04	750	N	532	-0-	-218	-0-	41	1	491	3	N	-0-					-0-
05	651	N	304	-0-	-347	-0-	26	1	278	3	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	559	3	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	59	1	639	3	N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	75	1	734	3	N	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	80	1	756	3	N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	784	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	30	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	Y	-0-					1
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	15	10	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		57	-0-	57	72	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	77	X	5	-0-	-72	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	14	1	370	3	N	-0-					1
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	13	1	330	3	N	-0-					1
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	12	1	328	3	N	-0-					1
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	47	1	1268	3	N	-0-					1
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	695	3	N	-0-					1
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	505	3	N	-0-					1
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	N	-0-					1
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	43	1	349	3	N	-0-					1
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	N	-0-					1
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	15	1	368	3	N	-0-					1
*11	390	N	347	-0-	-43	-0-	13	1	334	3	N	-0-					1
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 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	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	246	1	953	3	N	-0-					9
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	190	1	928	3	N	-0-					9
03	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	196	1	896	3	N	1	5	1			5
							1	9									
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	202	1	869	3	N	-0-					5
05	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	226	1	883	3	N	-0-					5
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	193	1	858	3	N	-0-					5
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	202	1	923	3	N	-0-					5
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	196	1	898	3	N	-0-					5
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	271	1	878	3	N	-0-					5
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	200	1	924	3	N	2					7
							2	9									
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	286	1	908	3	N	2					9
							2	9									
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	264	1	933	3	N	27	5	1			31
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 13,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	1	794	3	Y	1					3
							1	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	117	1	640	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	961	N	698	-0-	-263	-0-	57	1	640	3	Y	1					1
							1	9									
04	870	N	663	-0-	-207	-0-	51	1	610	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	127	1	671	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	108	1	532	3	Y	2					2
							2	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	119	1	495	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	806	N	582	-0-	-224	-0-	138	1	443	3	Y	1					2
							1	9									
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	146	1	403	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	127	1	378	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	570	N	434	-0-	-136	-0-	75	1	358	3	Y	1					1
							1	9									
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	24	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	28	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	134	-0-	-46	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	475	-0-	-21	-0-	474	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	66	1	443	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	554	3	Y	-0-					1
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	57	1	486	3	Y	-0-					1
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	70	1	475	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	81	1	487	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	75	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	68	1	413	3	Y	1					1
							1	9									
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	65	1	449	3	Y	-0-					1
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	Y	-0-					1
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	65	1	448	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	50	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	53	1	691	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	64	1	761	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	55	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	60	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	60	1	739	3	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	58	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	55	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	94	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	37	1	47	2	Y	-0-					-0-
							731	3									
*11	780	N	704	-0-	-76	-0-	38	1	666	3	Y	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	14	1	128	3	N	-0-					1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					1
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					1
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	N	-0-					1
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	3	N	-0-					1
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	15	1	114	3	N	-0-					1
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					1
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					1
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	37	1	171	3	N	-0-					1
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	N	-0-					1
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-					1
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-106	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	784	3	Y	-0-					1
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	96	1	693	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	89	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	54	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	51	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	94	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	586	3	Y	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	3	Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-29	-0-	125	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	114	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	126	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	119	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	125	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	120	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	128	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	129	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	142	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	129	1	235	2	Y	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	120	1	231	2	Y	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	125	1	238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	95	1	611	3	Y	86	102	1			84
							95	9									
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	85	1	571	3	Y	55	45	1			94
							61	9									
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	8	1	642	3	Y	68	47	1			115
							75	9									
04	780	N	645	-0-	-135	-0-	605	3	40	9	Y	36	83	1			68
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	168	1	615	3	Y	52	35	1			85
							57	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	87	1	590	3	Y	43	67	1			61
							47	9									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	101	1	608	3	Y	48	65	1			44
							53	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	200	1	601	3	Y	38	35	1			47
							42	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	184	1	557	3	Y	35					82
							39	9									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	539	3	Y	106	40	1			148
							117	9									
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	77	1	517	3	Y	231	143	1			236
							254	9									
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	76	1	523	3	Y	165	214	1			187
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

01	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	3			Y	-0-					4
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					4
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					4
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					4
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					4
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					4
07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					4
08	713	X	392	-0-	-321	-0-	392	3			Y	-0-					4
09	690	X	286	-0-	-404	-0-	286	3			Y	-0-					4
10	465	X	251	-0-	-214	-0-	251	3			Y	-0-					4
*11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					4
12	403	X	240	-0-	-163	-0-	240	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	204	1	668	3	Y	-0-					1
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	187	1	654	3	Y	-0-					1
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	204	1	681	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	113	1	571	3	Y	2					5
							2	9									
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	189	1	486	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	690	N	519	-0-	-171	-0-	164	1	355	3	Y	-0-					2
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	181	1	369	3	Y	-0-	1	1			1
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	188	1	431	3	Y	-0-					1
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	125	1	386	3	Y	-0-					1
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	242	1	1005	3	Y	42					43
							46	9									
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	194	1	558	3	Y	-0-	32	1			11
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	237	1	946	3	Y	25					36
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 9,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 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	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	734	-0-	-72	-0-	193	1	541	3	Y	-0-	7	1			2
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	179	1	558	3	Y	-0-					2
03	961	N	733	-0-	-228	-0-	192	1	539	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	152	1	586	3	Y	12					14
							13	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	209	1	694	3	Y	-0-	9	1			5
06	720	N	541	-0-	-179	-0-	166	1	374	3	Y	1					6
							1	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	193	1	498	3	Y	-0-	4	1			2
08	899	N	546	-0-	-353	-0-	181	1	365	3	Y	-0-					2
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	123	1	368	3	Y	-0-	1	1			1
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	211	1	697	3	Y	18					19
							20	9									
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	193	1	499	3	Y	6	14	1			11
							7	9									
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	214	1	675	3	Y	16					27
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	85	1	677	3	Y	-0-					1
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	630	3	Y	18					19
							20	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	718	3	Y	11					30
							12	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	79	1	714	3	Y	21	47	1			4
							23	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	80	1	740	3	Y	33					37
							36	9									
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	73	1	666	3	Y	-0-					37
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	657	3	Y	-0-	35	1			2
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	54	1	677	3	Y	-0-					2
09	750	N	638	-0-	-112	-0-	44	1	594	3	Y	-0-					2
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	50	1	673	3	Y	-0-					2
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	56	1	674	3	Y	-0-					2
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	24	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	207	-0-	-33	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 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	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	79	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1	1012	3	Y	8					8
							9	9									
03	961	N	616	-0-	-345	-0-	42	1	573	3	Y	1					9
							1	9									
04	1110	N	798	-0-	-312	-0-	52	1	744	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
05	1209	N	910	-0-	-299	-0-	63	1	845	3	Y	2					4
							2	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	833	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	880	3	Y	1					3
							1	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	64	1	869	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	59	1	815	3	Y	1					2
							1	9									
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	71	1	848	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	73	1	855	3	Y	2					2
							2	9									
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	78	1	886	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-42	-0-	29	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	37	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	32	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	34	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	51	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	Y	-0-					-0-
							426	3									
*11	450	N	446	-0-	-4	-0-	24	1	422	3	Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1042	-0-	-384	-0-	102	1	923	3	N	15	32	1			76
							17	9									
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	87	1	847	3	N	6	29	1			53
							7	9									
03	1147	N	842	-0-	-305	-0-	83	1	753	3	N	5					58
							6	9									
04	1020	N	669	-0-	-351	-0-	75	1	588	3	N	5	35	1			28
							6	9									
05	1054	N	343	-0-	-711	-0-	36	1	304	3	N	3	11	1			20
							3	9									
06	810	N	84	-0-	-726	-0-	10	1	74	3	N	-0-	7	1			13
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	130	1	1307	3	N	12					25
							13	9									
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	139	1	1346	3	N	8	9	1			24
							9	9									
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	252	1	1159	3	N	5	9	1			20
							6	9									
10	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	161	1	1191	3	N	11	9	1			22
							12	9									
*11	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	113	1	1174	3	N	6	9	1			19
							7	9									
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	109	1	1214	3	N	7	8	1			18
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 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	310	N	273	-0-	-37	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					1
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	19	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					1
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					1
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					1
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	Y	-0-					1
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	69	1	226	3	Y	-0-					1
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	39	1	223	3	Y	-0-					1
*11	270	N	240	-0-	-30	-0-	25	1	215	3	Y	-0-					1
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	N	10	14	1			37
							11	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	N	12	17	1			32
							13	9									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	30	1	274	3	N	2					34
							2	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	295	3	N	8	22	1			20
							9	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	314	3	N	4	8	1			16
							4	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	315	3	N	5	7	1			14
							6	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	N	7					21
							8	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	N	5	8	1			18
							6	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	65	1	299	3	N	4	7	1			15
							4	9									
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	321	3	N	7	7	1			15
							8	9									
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	N	4	6	1			13
							4	9									
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	N	4	5	1			12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 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	899	N	798	-0-	-101	-0-	42	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	Y	1					1
							1	9									
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	44	1	682	2	Y	-0-					1
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	47	1	682	2	Y	-0-					1
06	750	N	601	-0-	-149	-0-	39	1	562	2	Y	-0-					1
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	Y	-0-					1
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	111	1	658	2	Y	-0-					1
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	75	1	623	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	46	1	704	2	Y	-0-					-0-
*11	750	N	670	-0-	-80	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 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	372	N	180	-0-	-192	-0-	18	1	162	3	N	-0-					1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	N	-0-					1
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	N	-0-					1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	3	N	-0-					1
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	42	1	357	3	N	-0-					1
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	44	1	336	3	N	-0-					1
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	N	-0-					1
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	28	1	271	3	N	-0-					1
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	83	1	383	3	N	-0-					1
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	3	N	-0-					1
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	N	-0-					1
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	18	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-44	-0-	24	1	118	3	N	-0-					1
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	17	1	112	3	N	-0-					1
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	20	1	128	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	21	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	24	1	125	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	36	1	143	3	N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	148	-0-	-2	-0-	30	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	49	1	163	3	N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	24	1	155	3	N	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	26	1	166	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	29	1	169	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	3	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	27	1	170	3	N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-					1
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	7	1	102	3	N	-0-					1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					1
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	3	N	-0-					1
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	3	N	-0-					1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	79	3	N	-0-					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-					1
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	N	-0-					1
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	14	1	59	3	N	-0-					1
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					1
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					1
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0-	-0-	23	3	8	9	Y	7					137
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					137
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	34	3	7	9	Y	6					143
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					143
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	Y	4					147
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	3	6	9	Y	5					152
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	3	14	9	Y	13					165
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	12	3	9	9	Y	8					173
*11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					173
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	3	85	9	Y	77					250

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	422	-0-	-178	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19		-0-		2	1	41	3	N	-0-					1
02	28	N	19	-0-	-9		-0-		1	1	18	3	N	-0-					1
03	31	N	27	-0-	-4		-0-		2	1	25	3	N	-0-					1
04	30	N	19	-0-	-11		-0-		2	1	17	3	N	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-		-0-		4	1	33	3	N	-0-					1
06	33	N	33	-0-	-0-		-0-		5	1	28	3	N	-0-					1
07	22	N	22	-0-	-0-		-0-		3	1	19	3	N	-0-					1
08	36	N	36	-0-	-0-		-0-		4	1	32	3	N	-0-					1
09	30	N	26	-0-	-4		-0-		5	1	21	3	N	-0-					1
10	32	N	32	-0-	-0-		-0-		4	1	28	3	N	-0-					1
*11	30	N	19	-0-	-11		-0-		2	1	17	3	N	-0-					1
*12	28	N	28	-0-	-0-		-0-		3	1	25	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	561	-0-	-28		-0-		56	1	504	3	N	1	1	1			1
									1	9									
02	505	N	505	-0-	-0-		-0-		47	1	457	3	N	1	1	1			1
									1	9									
03	563	N	563	-0-	-0-		-0-		56	1	507	3	N	-0-					1
04	544	N	544	-0-	-0-		-0-		62	1	481	3	N	1	1	1			1
									1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-		-0-		60	1	502	3	N	-0-					1
06	546	N	546	-0-	-0-		-0-		63	1	483	3	N	-0-					1
07	552	N	552	-0-	-0-		-0-		50	1	501	3	N	1					2
									1	9									
08	576	N	576	-0-	-0-		-0-		54	1	522	3	N	-0-					2
09	549	N	549	-0-	-0-		-0-		98	1	451	3	N	-0-					2
10	558	N	493	-0-	-65		-0-		59	1	434	3	N	-0-					2
*11	570	N	474	-0-	-96		-0-		42	1	432	3	N	-0-					2
*12	489	N	489	-0-	-0-		-0-		40	1	449	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	301	-0-	-40		-0-		30	1	271	3	N	-0-					1
02	282	N	282	-0-	-0-		-0-		26	1	256	3	N	-0-					1
03	313	N	313	-0-	-0-		-0-		31	1	282	3	N	-0-					1
04	300	N	299	-0-	-1		-0-		34	1	265	3	N	-0-					1
05	408	N	408	-0-	-0-		-0-		43	1	365	3	N	-0-					1
06	398	N	398	-0-	-0-		-0-		46	1	352	3	N	-0-					1
07	408	N	408	-0-	-0-		-0-		37	1	371	3	N	-0-					1
08	406	N	406	-0-	-0-		-0-		38	1	368	3	N	-0-					1
09	437	N	437	-0-	-0-		-0-		78	1	359	3	N	-0-					1
10	410	N	410	-0-	-0-		-0-		49	1	361	3	N	-0-					1
*11	394	N	394	-0-	-0-		-0-		35	1	359	3	N	-0-					1
*12	403	N	403	-0-	-0-		-0-		33	1	370	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	660	-0-	-22	-0-	35	1	625	2	Y	-0-					1
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	31	1	565	2	Y	-0-					1
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	Y	-0-					1
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					1
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					1
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					1
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	Y	-0-					1
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	96	1	567	2	Y	-0-					1
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	76	1	628	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	N	641	-0-	-103	-0-	39	1	602	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	592	-0-	-38	-0-	36	1	556	2	Y	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	N	-0-					1
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	N	-0-					1
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	37	1	645	2	N	-0-					1
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	42	1	642	2	N	1					2
							1	9									
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	45	1	654	2	N	-0-					2
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	33	1	478	2	N	-0-					2
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	N	-0-					2
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	74	1	436	2	N	-0-					2
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-	1	1			1
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	654	2	N	1					2
							1	9									
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	-0-					2
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					1
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	20	1	290	3	N	-0-					1
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	20	1	278	3	N	-0-					1
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	31	1	311	3	N	-0-					1
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	36	1	298	3	N	-0-					1
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	N	-0-					1
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	50	1	317	3	N	-0-					1
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	333	3	N	3					4
							3	9									
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	67	1	284	3	N	-0-					4
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	45	1	300	3	N	-0-	1	1			3
*11	360	N	293	-0-	-67	-0-	29	1	264	3	N	-0-	1	1			2
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	874	-0-	-56	-0-	65	1	809	3	N	-0-	1	1			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	755	3	N	-0-					-0-
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	66	1	832	3	N	-0-					-0-
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	63	1	697	3	N	-0-					-0-
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	66	1	708	3	N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	85	1	808	3	N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	N	-0-					-0-
							864	3									
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	64	1	834	3	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	122	1	1	2	N	-0-					-0-
							777	3									
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	70	1	1	2	N	-0-					-0-
							765	3									
*11	870	N	809	-0-	-61	-0-	54	1	755	3	N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	61	1	755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-	1	1			2
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-					2
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-	1	1			1
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					1
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	2					3
							2	9									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					3
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-	1	1			2
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					2
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	N	-0-					2
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-	1	1			1
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					1
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	56	1	776	3	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	697	3	N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	59	1	768	3	N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	58	1	762	3	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	59	1	788	3	N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	60	1	749	3	N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	70	1	833	3	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	67	1	846	3	N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	126	1	896	3	N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	3	N	-0-					-0-
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-171	-0-	47	1	525	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	150	1	1745	3	N	-0-					1
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	178	1	2027	3	N	-0-					1
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	175	1	2079	3	N	-0-					1
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	145	1	1574	3	N	-0-					1
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	303	1	2182	3	N	-0-					1
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	308	1	2104	3	N	37					38
							41	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	257	1	1536	3	N	-0-					38
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	245	1	1677	3	N	10	24	1			24
							11	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	261	1	1562	3	N	16					40
							18	9									
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	238	1	1316	3	N	1	30	1			11
							1	9									
*12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	344	1	2348	3	N	19					30
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-144	-0-	14	1	368	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	10	1	241	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	11	1	290	3	N	-0-					1
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	10	1	257	3	N	-0-					1
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	10	1	262	3	N	-0-					1
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	10	1	271	3	N	-0-					1
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	-0-					1
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	N	-0-					1
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					1
10	403	N	310	-0-	-93	-0-	12	1	298	3	N	-0-					1
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-					1
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	79	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	23	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	63	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	306	-0-	-190	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	110	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	14	4	1			10
							15	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	13	7	1			16
							14	9									
*11	180	N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	Y	-0-	9	1			7
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	831	3			N	-0-					-0-
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	810	N	687	-0-	-123	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	810	N	540	-0-	-270	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	510	3	Y	1					1
							1	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	442	3	Y	-0-					1
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	43	1	478	3	Y	-0-					1
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	52	1	475	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	53	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	47	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	32	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	3	Y	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1291	-0-	-0-	-0-	77	1	1214	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	71	1	1073	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	82	1	1172	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	80	1	1134	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	81	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	138	1	1101	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	141	1	1093	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	106	1	1094	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	99	1	1090	3	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	92	1	1104	3	N	-0-					-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	276	-0-	-34	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	42	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	53	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	31	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	66	1	859	3	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	81	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	59	1	799	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	60	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	768	-0-	-162	-0-	58	1	710	3	Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	739	-0-	-98	-0-	49	1	690	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	661	-0-	-119	-0-	78	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	31	1	39	2	Y	-0-					-0-
							609	3									
*11	720	N	635	-0-	-85	-0-	34	1	601	3	Y	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	166	1	631	3	N	2					13
							2	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	140	1	644	3	N	-0-					13
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	124	1	567	3	N	-0-	7	1			6
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	111	1	502	3	N	-0-					6
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	131	1	523	3	N	-0-					6
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	145	1	568	3	N	1					7
							1	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	106	1	581	3	N	-0-					7
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	135	1	646	3	N	-0-					7
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	152	1	556	3	N	-0-					7
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	153	1	682	3	N	7					14
							8	9									
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	173	1	598	3	N	4					18
							4	9									
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	181	1	612	3	N	4	9	1			13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	229	3	Y	5	6	1			6
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	207	3	Y	4	6	1			4
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	227	3	Y	4	4	1			4
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1 4 9	217	3	Y	4	1	1			7
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	18	1 4 9	222	3	Y	4	6	1			5
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	17	1 3 9	216	3	Y	3	3	1			5
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	218	3	Y	3	3	1			5
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	18	1 4 9	225	3	Y	4	3	1			6
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	236	3	Y	3	4	1			5
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	21	1 4 9	220	3	Y	4	3	1			6
*11	240	N	225	-0-	-15	-0-	21	1 4 9	200	3	Y	4	4	1			6
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	212	3	Y	4	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1 7 9	187	3	Y	6	6	1			6
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	13	1 4 9	168	3	Y	4	6	1			4
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1 4 9	181	3	Y	4	4	1			4
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	15	1 4 9	173	3	Y	4	1	1			7
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1 4 9	176	3	Y	4	6	1			5
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	166	3	Y	3	3	1			5
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	173	3	Y	3	3	1			5
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	175	3	Y	4	3	1			6
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	213	3	Y	3	4	1			5
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	182	3	Y	4	3	1			6
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	161	3	Y	4	4	1			6
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	169	3	Y	4	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-	4	1			1
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-					1
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					1
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					1
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	15	7	1			9
							17	9									
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	34	3	N	13	10	1			12
							14	9									
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	6	12	1			6
							7	9									
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	51	3	N	3	4	1			5
							3	9									
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	5	1	32	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-	4	1			1
*11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	32	3	N	3	1	1			3
							3	9									
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-557	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			2
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			2
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					1
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 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	434	N	408	-0-	-26	-0-	39	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	63	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	38	1	358	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	384	-0-	-6	-0-	36	1	348	3	Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	27	1	308	3	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	N	-0-					-0-
05	310	N	28	-0-	-282	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
09	330	N	11	-0-	-319	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			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: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	111	1	552	3	Y	55	39	1			43
							61	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	175	1	450	3	Y	39	24	1			58
							43	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	6	1	473	3	Y	34	29	1			63
							37	9									
04	690	N	462	-0-	-228	-0-	440	3	22	9	Y	20	45	1			38
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	173	1	458	3	Y	29	19	1			48
							32	9									
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	61	1	412	3	Y	22	37	1			33
							24	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	77	1	463	3	Y	29	37	1			25
							32	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	195	1	438	3	Y	21	20	1			26
							23	9									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	184	1	415	3	Y	19					45
							21	9									
10	558	N	459	-0-	-99	-0-	54	1	374	3	Y	28	22	1			51
							31	9									
*11	540	N	339	-0-	-201	-0-	43	1	288	3	Y	7	30	1			28
							8	9									
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	5	20	1			13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	547	-0-	-11	-0-	83	1	463	3	N	1	8	1			3
							1	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	72	1	417	3	N	-0-					3
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	92	1	525	3	N	-0-	2	1			1
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	86	1	498	3	N	-0-					1
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	97	1	513	3	N	-0-	1	1			-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	93	1	494	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	378	3	N	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	87	1	432	3	N	-0-					-0-
09	600	N	403	-0-	-197	-0-	65	1	338	3	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	83	1	393	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	447	-0-	-63	-0-	78	1	369	3	N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	74	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	53	1	547	3	Y	1					8
							1	9									
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	27	1	388	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	20	1	347	3	Y	2					4
							2	9									
04	570	N	276	-0-	-294	-0-	15	1	260	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	14	1	241	3	Y	2					3
							2	9									
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	13	1	199	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	1					1
							1	9									
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	10	1	115	3	Y	1					2
							1	9									
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					2
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	112	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	1					2
							1	9									
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	150	1	861	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	125	1	745	3	Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	145	1	824	3	Y	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	227	1	1288	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	573	-0-	-326	-0-	92	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	673	-0-	-197	-0-	107	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	118	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	122	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	103	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	133	1	646	3	Y	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	130	1	616	3	Y	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	180	1	877	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	140	-0-	-201	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	146	-0-	-244	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	20	1	286	3	N	-0-					-0-
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	40	1	306	3	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	25	1	260	3	N	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	22	1	243	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	231	-0-	-99	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-647	-0-	8	1	120	3	N	-0-	1	1			1
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	901	3	N	1					2
							1	9									
03	992	N	761	-0-	-231	-0-	49	1	710	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	576	3	N	1					3
							1	9									
05	1054	N	556	-0-	-498	-0-	36	1	519	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	750	N	500	-0-	-250	-0-	33	1	466	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	492	3	N	1					3
							1	9									
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	58	1	446	3	N	-0-	1	1			2
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	39	1	402	3	N	-0-	1	1			1
10	558	N	383	-0-	-175	-0-	32	1	351	3	N	-0-					1
*11	480	N	9	-0-	-471	-0-	3	3	6	9	N	5	1	1			5
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	6	3	1			8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-9	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
03	434	N	47	-0-	-387	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	420	N	128	-0-	-292	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
05	434	N	41	-0-	-393	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	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	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	830	3	N	-0-					1
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	743	3	N	-0-					1
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	49	1	692	3	N	-0-					1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	N	-0-					1
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	N	-0-					1
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	293	3	N	-0-					1
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	215	3	N	-0-					1
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	82	1	664	3	N	19					20
							21	9									
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	335	1	824	3	N	2					22
							2	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	774	3	N	4	9	1			17
							4	9									
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	75	1	686	3	N	5	8	1			14
							6	9									
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	84	1	664	3	N	7	7	1			14
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 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	N	807	-0-	-61	-0-	65	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	789	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	72	1	855	3	Y	-0-					5
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	3	Y	-0-					5
05	961	N	727	-0-	-234	-0-	57	1	670	3	Y	-0-					5
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	66	1	757	3	Y	-0-					5
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	828	3	Y	-0-					5
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	64	1	795	3	Y	-0-					5
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	157	1	516	3	Y	-0-					5
10	899	N	830	-0-	-69	-0-	124	1	706	3	Y	-0-					5
*11	840	N	701	-0-	-139	-0-	72	1	629	3	Y	-0-					5
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	65	1	640	3	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	3	N	-0-					1
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	29	1	736	3	N	-0-					1
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	30	1	788	3	N	-0-					1
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	27	1	731	3	N	-0-					1
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	888	3	N	-0-					1
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	3	N	-0-					1
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	73	1	688	3	N	-0-					1
08	899	N	750	-0-	-149	-0-	82	1	668	3	N	-0-					1
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	78	1	823	3	N	-0-					1
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	785	3	N	-0-					1
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	3	N	-0-					1
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-257	-0-	25	1	400	3	N	-0-	1	1			1
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	1					2
							1	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	N	-0-	1	1			1
04	420	N	239	-0-	-181	-0-	16	1	223	3	N	-0-					1
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					1
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	5	1	64	3	N	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					1
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-	1	1			-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4	1	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-244	-0-	23	1	218	3	Y	10	29	1			9
							11	9									
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					9
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					9
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-	1	1			1
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					1
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	238	3	Y	2					3
							2	9									
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	19	1	149	3	Y	1					4
							1	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-	2	1			2
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					2
*11	150	N	114	-0-	-36	-0-	11	1	103	3	Y	-0-	1	1			1
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	780	-0-	-57	-0-	41	1	739	2	Y	-0-					1
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					1
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					1
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	44	1	676	2	Y	-0-					1
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	47	1	678	2	Y	-0-					1
06	720	N	556	-0-	-164	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					1
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	Y	-0-					1
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	117	1	693	2	Y	-0-					1
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	80	1	661	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	43	1	668	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	673	-0-	-107	-0-	41	1	631	2	Y	1					1
							1	9									
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					3
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-	2	1			1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	N	-0-					1
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	N	2					3
							2	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	243	3	N	1					4
							1	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-					3
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	N	-0-					3
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	32	1	211	3	N	-0-	1	1			2
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-	1	1			1
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-30	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					1
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					1
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					1
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					1
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					1
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					1
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					1
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	61	1	361	2	Y	-0-					1
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
*11	420	N	393	-0-	-27	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 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	279	N	259	-0-	-20	-0-	10	1	249	3	N	-0-	1	1			1
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	N	-0-					1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-					1
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	3	N	-0-					1
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	4	1	102	3	N	-0-					1
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-					1
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-					1
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					1
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	107	3	N	-0-					1
*11	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	3			N	-0-					1
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 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	496	N	410	-0-	-86	-0-	19	1	37	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
02	420	N	294	-0-	-126	-0-	20	1	25	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	202	-0-	-188	-0-	15	1	8	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	13	1	3	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
06	270	N	97	-0-	-173	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	212	1	1299	3	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	185	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	118	1	2	2	Y	-0-					-0-
							812	3									
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	15	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	74	1	24	2	Y	-0-					-0-
							659	3									

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	305	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	48	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	48	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	40	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	36	1	248	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	269	-0-	-31	-0-	35	1	234	3	Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	96	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	15	1	1095	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	87	1	1032	3	N	-0-					-0-
*11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 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	837	N	835	-0-	-2	-0-	31	1	804	3	N	-0-					2
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	29	1	727	3	N	-0-					2
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	809	3	N	-0-					2
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1254	3	N	-0-					2
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	40	1	1070	3	N	-0-					2
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	33	1	855	3	N	-0-					2
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	N	-0-					2
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	90	1	736	3	N	-0-					2
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	79	1	841	3	N	-0-					2
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	3	N	-0-					2
*11	810	N	747	-0-	-63	-0-	29	1	718	3	N	-0-					2
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	778	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	726	-0-	-49	-0-	43	1	683	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	46	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	55	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	47	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	51	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	52	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	89	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	44	2	Y	-0-					-0-
							686	3									
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	638	3	N	1	3	1			3
							1	9									
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	31	1	463	3	N	-0-					3
03	589	N	428	-0-	-161	-0-	28	1	400	3	N	-0-	2	1			1
04	630	N	424	-0-	-206	-0-	28	1	396	3	N	-0-					1
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	N	-0-					1
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	524	3	N	-0-	1	1			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	79	1	626	3	N	-0-					-0-
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	69	1	530	3	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	565	3	N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	51	1	562	3	N	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	3	N	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-176	-0-	45	1	709	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	47	1	609	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	57	1	684	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	49	1	661	3	Y	-0-			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	3	Y	-0-			-0-
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	52	1	636	3	Y	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	45	1	632	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	523	-0-	-167	-0-	62	1	461	3	Y	-0-			-0-
10	744	N	573	-0-	-171	-0-	26	1	33	2	Y	-0-			-0-
							514	3							
*11	660	N	537	-0-	-123	-0-	29	1	508	3	Y	-0-			-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-6	-0-	2	1	426	3	Y	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	1	1	318	3	Y	-0-			-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	424	3	Y	-0-			-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	Y	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 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	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		48	-0-	48	48	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		100	-0-	100	148	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		106	-0-	106	254	8	1	98	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		99	-0-	99	353	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
09	489	X	136	-0-	-353	-0-	32	1	104	3	Y	-0-			-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	Y	-0-			-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	964	-0-	-28	-0-	71	1	892	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	62	1	814	3	N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	71	1	902	3	N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	79	1	871	3	N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	82	1	882	3	N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	90	1	851	3	N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							913	3									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	86	1	1	2	N	-0-					-0-
							1112	3									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	155	1	1	2	N	1					1
							990	3	1	9							
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	85	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							933	3									
*11	1170	N	890	-0-	-280	-0-	59	1	831	3	N	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	74	1	919	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	32	1	396	3	N	-0-					1
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	28	1	362	3	N	-0-					1
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	26	1	334	3	N	-0-					1
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	33	1	363	3	N	-0-					1
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	27	1	288	3	N	-0-					1
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	26	1	247	3	N	-0-					1
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	N	-0-					1
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	N	-0-					1
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	49	1	311	3	N	-0-					1
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	24	1	265	3	N	-0-					1
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	541	3	N	-0-					1
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-9	-0-	77	1	286	3	N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	70	1	256	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	77	1	286	3	N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	75	1	270	3	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	59	1	285	3	N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	75	1	271	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	77	1	277	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	77	1	279	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	75	1	285	3	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	77	1	283	3	N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	75	1	274	3	N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	77	1	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1275	-0-	-120	-0-	120	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	104	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	167	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	197	1	1176	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	218	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	191	1	1031	2	Y	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	229	1	1181	2	Y	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	185	1	1180	2	Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	221	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	221	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	201	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	205	1	1103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-184	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					1
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					1
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	28	1	352	3	Y	-0-					1
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453	3	Y	-0-					1
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	Y	-0-					1
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					1
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					1
08	651	N	509	-0-	-142	-0-	42	1	467	3	Y	-0-					1
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	68	1	691	3	Y	-0-					1
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	63	1	664	3	Y	-0-					1
*11	480	N	332	-0-	-148	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					1
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	246	-0-	-188	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	3	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	37	1	394	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	3	N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	63	1	405	3	N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	47	1	518	3	N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 10 RRCID -> 224133 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W. H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 224153 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	35	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	32	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	37	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	24	-0-	-366	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	58	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	Y	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					4
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	25	1	328	2	Y	-0-					4
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	18	1	318	2	Y	2					6
							2	9									
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	26	1	302	2	Y	2					8
							2	9									
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					8
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	14	1	200	2	Y	1					9
							1	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	1					10
							1	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	54	1	321	2	Y	-0-					10
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	2	Y	-0-	7	1			3
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					3
*11	330	N	315	-0-	-15	-0-	19	1	295	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	29	1	383	3	N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	35	1	442	3	N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	39	1	428	3	N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	39	1	421	3	N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	42	1	399	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	29	1	380	3	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	72	1	458	3	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	440	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	1					1
							1	9									
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	N	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-	1	1			1
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-	1	1			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	18	-0-	-168	-0-	5	3	13	9	Y	12					12
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	3	4	9	Y	4	6	1			10
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			6
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	4	1			2
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	190	1	447	3	N	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	172	1	395	3	N	-0-					-0-
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	190	1	416	3	N	-0-					-0-
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	184	1	368	3	N	-0-					-0-
05	620	N	351	-0-	-269	-0-	172	1	179	3	N	-0-					-0-
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	181	1	272	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	190	1	412	3	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	190	1	383	3	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	184	1	303	3	N	-0-					-0-
10	589	N	413	-0-	-176	-0-	147	1	266	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	121	-0-	-419	-0-	71	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	160	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	242	3	N	-0-					2
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	3	N	-0-					2
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	3	N	-0-					2
04	270	N	81	-0-	-189	-0-	10	1	71	3	N	-0-					2
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	34	1	229	3	N	-0-	2	1			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	49	1	315	3	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	332	3	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	59	1	379	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	203	-0-	-67	-0-	24	1	179	3	N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	37	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	88	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	126	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-
*11	600	N	586	-0-	-14	-0-	36	1	550	2	Y	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-74	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	35	-0-	-244	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	35	1	559	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	39	1	500	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	46	1	545	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	39	1	522	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	41	1	536	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	38	1	470	3	Y	-0-			-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	35	1	494	3	Y	-0-			-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	73	1	546	3	Y	-0-			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	Y	-0-			-0-
							555	3							
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	3	Y	-0-			-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-405	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02	364	N	191	-0-	-173	-0-	191	3			N	-0-			-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-			-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
10	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-			-0-
*11	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	3			N	-0-			-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	1	1	290	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	Y	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-		-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-		-7	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-		-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-		-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-		-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-		-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-		-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	2	-0-		-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	1	-0-		-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-		1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-		1	2	1	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		7	-0-		7	9	7	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		31	-0-		31	40	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		31	-0-		31	71	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 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	205	N	205	-0-		-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-		-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-		-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-		-37	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-		-3	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-		-42	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-		-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-		-3	-0-	26	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-		-0-	-0-	38	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-		-8	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	178	-0-		-2	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-		-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	829	-0-	-8	-0-	77	1	752	3	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	70	1	718	3	N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	823	3	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	803	3	N	-0-					-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	77	1	751	3	N	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	75	1	623	3	N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	77	1	686	3	N	-0-					-0-
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	77	1	674	3	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	75	1	631	3	N	-0-					-0-
10	775	N	688	-0-	-87	-0-	77	1	611	3	N	-0-					-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	75	1	664	3	N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	76	1	644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 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	540	X	540	-0-	-0-	-0-	423	2	117	3	Y	-0-					-0-
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
03	589	X	444	-0-	-145	-0-	2	1	313	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
04	570	X	351	-0-	-219	-0-	204	2	147	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	192	-0-	-397	-0-	17	1	35	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
06	510	X	192	-0-	-318	-0-	23	1	15	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	26	1	21	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
08	434	X	193	-0-	-241	-0-	25	1	23	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
09	360	X	189	-0-	-171	-0-	24	1	18	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
*11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
*12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	Y	-0-					-0-
							162	3									

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	268	-0-	-476	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606

01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3				N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	3				N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3				N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3				N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3				N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3				N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3				N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3				N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3				N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3				N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3		Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3		Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3		Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3		Y	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3				Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3		Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3		Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3		Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3		Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3		Y	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3		Y	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	72	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	64	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	72	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	75	-0-	-705	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224868 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	12	1	158	3	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					1
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					1
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	Y	-0-					1
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					1
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	28	1	171	3	Y	-0-					1
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					1
*11	180	N	177	-0-	-3	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					1
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 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	527	N	450	-0-	-77	-0-	36	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	36	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	158	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	78	1	443	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	450	-0-	-30	-0-	46	1	404	3	Y	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-417	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	54	-0-	-254	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	98	1	1023	3	Y	7					7
							8	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	223	1	1367	3	Y	2					9
							2	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	214	1	1030	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	129	1	889	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	892	3	Y	1					1
							1	9									
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	796	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	67	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	76	1	742	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	82	-0-	-698	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	46	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	63	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	40	1	276	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	281	-0-	-19	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	1			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		145	-0-	145	145	145	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		145	-0-	145	290	145	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		192	-0-	192	482	149	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	663	X	181	-0-	-482	-0-	149	1	32	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	143	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	149	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	16	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	21	1	119	3	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	24	1	108	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	124	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	817	-0-	-330	-0-	41	1	776	3	Y	-0-					2
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	56	1	700	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
03	1085	N	758	-0-	-327	-0-	62	1	690	3	Y	5					10
							6	9									
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	57	1	679	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	71	1	818	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	89	1	959	3	Y	20					20
							22	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	95	1	998	3	Y	16	27	1			9
							18	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	154	1	945	3	Y	17					26
							19	9									
09	1080	N	740	-0-	-340	-0-	125	1	602	3	Y	12	27	1			11
							13	9									
10	1116	N	997	-0-	-119	-0-	125	1	858	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
*11	1080	N	873	-0-	-207	-0-	58	1	808	3	Y	6					10
							7	9									
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	85	1	761	3	Y	7					17
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	60	1	691	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	542	3	Y	6					6
							7	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	614	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
08	775	N	632	-0-	-143	-0-	88	1	538	3	Y	5					8
							6	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	105	1	508	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
10	682	N	540	-0-	-142	-0-	68	1	468	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
*11	600	N	555	-0-	-45	-0-	37	1	516	3	Y	2					3
							2	9									
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	462	3	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	357	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	728	-0-	-952	-0-	255	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	809	-0-	-1051	-0-	284	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	819	-0-	-981	-0-	271	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	885	-0-	-789	-0-	288	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	840	-0-	-780	-0-	277	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	295	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	298	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	334	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	297	1	575	2	Y	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	277	1	561	2	Y	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	287	1	571	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	59	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	62	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	47	1	321	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	271	-0-	-149	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	3	Y	-0-					1
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	62	1	773	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	80	1	897	3	Y	1					1
							1	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	73	1	873	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	76	1	880	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	76	1	825	3	Y	1					1
							1	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	80	1	841	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	123	1	754	3	Y	1					1
							1	9									
09	900	N	797	-0-	-103	-0-	137	1	660	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	930	N	732	-0-	-198	-0-	93	1	638	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	840	N	774	-0-	-66	-0-	52	1	722	3	Y	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	92	1	1450	3	N	4	2	1			2
							4	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	85	1	1282	3	N	1					3
							1	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	98	1	1408	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	93	1	1311	3	N	1					2
							1	9									
05	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	95	1	1368	3	N	-0-	1	1			1
06	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	88	1	1223	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	158	1	1258	3	N	-0-					1
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	N	-0-					1
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	120	1	1237	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	128	1	1417	3	N	-0-					-0-
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	119	1	1422	3	N	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	108	1	1229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	991	-0-	-32	-0-	95	1	896	3	N	-0-					1
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	85	1	1179	3	N	-0-					1
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	91	1	1183	3	N	-0-					1
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	92	1	738	3	N	-0-					1
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	95	1	1236	3	N	-0-					1
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	92	1	1345	3	N	-0-					1
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	95	1	1410	3	N	-0-					1
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	95	1	1444	3	N	-0-					1
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	92	1	1458	3	N	-0-					1
10	1023	N	95	-0-	-928	-0-	95	1			N	-0-					1
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	92	1	1437	3	N	-0-					1
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	95	1	1351	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	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	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	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: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 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	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-118	-0-	37	3	31	9	Y	28					240
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	15	3	46	9	Y	42					282
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	19	3	50	9	Y	45					327
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20	3	48	9	Y	44	175	1			196
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	28	3	52	9	Y	47					243
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	43	3	48	9	Y	44					287
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	47	3	52	9	Y	47					334
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	33	3	46	9	Y	42	164	1			212
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	28	3	48	9	Y	44					256
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	39	3	44	9	Y	40					296
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	3	42	9	Y	38					334
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	30	3	58	9	Y	53	167	1			220

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	455	3	Y	10					53
							11	9									
02	392	N	263	-0-	-129	-0-	19	1	238	3	Y	5	55	1			3
							6	9									
03	589	N	13	-0-	-576	-0-	1	1	9	3	Y	3					6
							3	9									
04	480	N	12	-0-	-468	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	10					10
							11	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	7					10
							8	9									
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	134	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	2					4
							2	9									
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	16					20
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	N	-0-					1
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-					1
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	11	1	297	3	N	-0-					1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-					1
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	11	1	298	3	N	-0-					1
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	11	1	287	3	N	-0-					1
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	N	-0-					1
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	27	1	270	3	N	-0-					1
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	N	-0-					1
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	N	-0-					1
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					1
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	37	1	555	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	3	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	3	N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	42	1	603	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	3	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	75	1	600	3	N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	78	1	600	3	N	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	55	1	568	3	N	-0-					-0-
10	682	N	449	-0-	-233	-0-	37	1	412	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	556	-0-	-104	-0-	43	1	513	3	N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	116	1	408	3	Y	1					5
							1	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	146	1	680	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	58	1	644	3	Y	4					8
							4	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	143	1	483	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	139	1	441	3	Y	10					10
							11	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	143	1	443	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	167	1	405	3	Y	8					12
							9	9									
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	178	1	386	3	Y	7	12	1			7
							8	9									
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	182	1	553	3	Y	9	14	1			2
							10	9									
*11	570	N	533	-0-	-37	-0-	127	1	403	3	Y	3					5
							3	9									
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	3	N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	38	1	178	3	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	181	3	N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	25	1	167	3	N	1					1
							1	9									
09	210	N	84	-0-	-126	-0-	7	1	76	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	1					2
							1	9									
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	27	1	304	3	Y	1					1
							1	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	22					22
							24	9									
06	330	N	166	-0-	-164	-0-	16	1	149	3	Y	1					23
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	6	27	1			2
							7	9									
08	310	N	33	-0-	-277	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					2
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	1					3
							1	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					3
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					3
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	14	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	40	1	757	3	Y	-0-					1
02	644	N	254	-0-	-390	-0-	19	1	232	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	806	N	614	-0-	-192	-0-	50	1	560	3	Y	4					5
							4	9									
04	780	N	562	-0-	-218	-0-	42	1	503	3	Y	15	19	1			1
							17	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	492	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	37	1	399	3	Y	15					16
							17	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	391	3	Y	11	19	1			8
							12	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	93	1	571	3	Y	18					26
							20	9									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	113	1	546	3	Y	19	28	1			17
							21	9									
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	80	1	551	3	Y	15	28	1			4
							17	9									
*11	630	N	376	-0-	-254	-0-	25	1	345	3	Y	5					9
							6	9									
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	63	1	559	3	Y	11					20
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	-44	-0-	40	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	44	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	82	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	59	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	54	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	69	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	48	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	156	-0-	-204	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	78	1	492	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	22	1	572	3	N	-0-					1
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	20	1	509	3	N	-0-					1
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	21	1	561	3	N	-0-					1
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	3	N	-0-					1
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	21	1	566	3	N	-0-					1
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	19	1	504	3	N	-0-					1
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	N	-0-					1
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	52	1	523	3	N	-0-					1
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	553	3	N	-0-					1
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	23	1	559	3	N	-0-					1
*11	570	N	555	-0-	-15	-0-	21	1	534	3	N	-0-					1
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	327	-0-	-820	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					1
02	1036	N	243	-0-	-793	-0-	19	1	224	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	84	1	990	3	Y	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	82	1	989	3	Y	1					1
							1	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	962	3	Y	-0-					1
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	73	1	835	3	Y	-0-					1
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	76	1	965	3	Y	-0-					1
08	1054	N	993	-0-	-61	-0-	74	1	919	3	Y	-0-					1
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	238	1	781	3	Y	-0-					1
10	1054	N	969	-0-	-85	-0-	145	1	824	3	Y	-0-					1
*11	960	N	892	-0-	-68	-0-	91	1	801	3	Y	-0-					1
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	84	1	834	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	307	-0-	-293	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	66	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	96	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	41	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	85	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	62	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	66	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	61	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	460	3	Y	2					2
							2	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	115	1	509	3	Y	-0-					2
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	84	1	465	3	Y	-0-					2
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	55	1	434	3	Y	-0-					2
*11	600	N	319	-0-	-281	-0-	38	1	281	3	Y	-0-					2
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	71	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	53	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	56	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	Y	2					2
							2	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	84	1	372	3	Y	-0-					2
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	62	1	343	3	Y	-0-					2
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	42	1	334	3	Y	-0-					2
*11	450	N	366	-0-	-84	-0-	43	1	323	3	Y	-0-					2
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	55	1	347	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	320	-0-	-324	-0-	35	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	246	-0-	-405	-0-	42	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	161	1	1152	3	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	226	1	1649	3	Y	-0-					-0-
07	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	215	1	1414	3	Y	-0-					-0-
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	276	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1256	-0-	-634	-0-	191	1	1065	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1221	-0-	-732	-0-	137	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*11	1890	X	1043	-0-	-847	-0-	123	1	920	3	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1106	-0-	-537	-0-	152	1	954	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

01	682	N	280	-0-	-402	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
02	504	N	161	-0-	-343	-0-	10	1	148	3	N	3					3
							3	9									
03	310	N	111	-0-	-199	-0-	7	1	104	3	N	-0-	2	1			1
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	396	3	N	1					2
							1	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	N	-0-	1	1			1
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-	1	1			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	3	N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	456	-0-	-54	-0-	35	1	421	3	N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	685	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	3	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	57	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	50	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	172	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	104	1	594	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	650	-0-	-10	-0-	66	1	584	3	Y	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	62	1	613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	4	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	106	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	101	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	98	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	332	-0-	-164	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	12	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
*11	540	N	356	-0-	-184	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	374	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	-0-	-208	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	149	-0-	-355	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	101	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	98	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	278	-0-	-86	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	6	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	7	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1063X RRCID -> 225803 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					1
02	700	N	558	-0-	-142	-0-	558	3			N	-0-					1
03	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					1
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					1
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					1
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			N	-0-					1
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					1
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					1
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					1
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					1
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					1
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	434	N	38	-0-	-396	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	189	-0-	-201	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-5	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 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	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	645	-0-	-37	-0-	56	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	63	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	31	-0-	-651	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 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	434	N	395	-0-	-39	-0-	27	1	367	3	Y	1					2
							1	9									
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	24	1	334	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					1
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	24	1	348	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	26	1	353	3	Y	1					2
							1	9									
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	25	1	351	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	1					2
							1	9									
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	-0-	1	1			1
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	3	Y	-0-					1
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	390	N	370	-0-	-20	-0-	29	1	340	3	Y	1					1
							1	9									
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	Y	1					1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-97	-0-	40	1	638	3	N	-0-					-0-
02	784	N	611	-0-	-173	-0-	44	1	567	3	N	-0-					-0-
03	868	N	666	-0-	-202	-0-	52	1	614	3	N	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	43	1	578	3	N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	46	1	600	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	3	N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	3	N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	142	1	631	3	N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	41	2	N	-0-					-0-
							638	3									
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	127	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	12	1	984	3	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	955	3	Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	139	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	159	1	958	3	Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	162	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	146	1	888	3	Y	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	134	1	923	3	Y	-0-					-0-
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	132	1	889	3	Y	-0-					-0-
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	134	1	914	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	52	1	284	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	1					1
							1	9									
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	46	1	721	3	N	-0-					5
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	50	1	641	3	N	-0-					5
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	59	1	698	3	N	-0-					5
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	51	1	691	3	N	-0-					5
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	55	1	713	3	N	-0-					5
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	686	3	N	-0-					5
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	3	N	-0-					5
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	49	1	680	3	N	-0-					5
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	94	1	699	3	N	-0-					5
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	46	2	N	-0-					5
							719	3									
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	3	N	-0-	5	1			-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	986	-0-	-99	-0-	59	1	927	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	66	1	855	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	79	1	938	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	935	-0-	-25	-0-	64	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	70	1	903	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	67	1	826	3	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	65	1	904	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	104	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	53	2	Y	-0-					-0-
							829	3									
*11	930	N	703	-0-	-227	-0-	38	1	665	3	Y	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	48	1	842	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1157	-0-	-145	-0-	69	1	1088	3	Y	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	76	1	989	3	Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	91	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	3	Y	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	3	Y	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	1057	3	Y	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	82	1	1069	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	79	1	1105	3	Y	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	142	1	1051	3	Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	56	1	70	2	Y	-0-					-0-
							1092	3									
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	64	1	831	3	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	3	Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	59	1	791	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	64	1	826	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	63	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	785	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	52	1	725	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	96	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	51	2	Y	-0-					-0-
							790	3									
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	788	3	Y	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	78	1	1013	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	95	1	1134	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	79	1	1065	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	84	1	1090	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	83	1	1027	3	Y	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1068	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	77	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	135	1	1003	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	68	2	Y	-0-					-0-
							1056	3									
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	44	1	763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 4 RRCID -> 227281 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	34	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	165	-0-	-345	-0-	19	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	208	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	144	1	980	2	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	163	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	958	2	Y	-0-					-0-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	2	Y	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	39	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	37	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	48	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	77	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	41	1	383	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	375	-0-	-45	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	291	-0-	-9	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	667	-0-	-0-	-0-	49	1	616	3	N	2	4	1			2
							2	9									
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	42	1	554	3	N	4	2	1			4
							4	9									
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	49	1	618	3	N	4	4	1			4
							4	9									
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	53	1	589	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	57	1	613	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	61	1	576	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	48	1	630	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	93	1	1	2	N	2	1	1			3
							596	3	2	9							
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	56	1	617	3	N	4	5	1			2
							4	9									
*11	660	N	614	-0-	-46	-0-	41	1	571	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	69	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	71	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	73	-0-	-377	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	78	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

01	651	N	601	-0-	-50	-0-	47	1	554	3	Y	-0-					1
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	28	1	468	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	Y	1					1
							1	9									
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	29	1	505	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	31	1	492	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	511	3	Y	1					1
							1	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	-0-					1
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	Y	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	148	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	136	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	151	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	147	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	152	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	157	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	154	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	155	1	68	3	Y	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	145	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	42	1	601	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	42	1	606	3	N	-0-					-0-
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	31	1	437	3	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	3	N	-0-					-0-
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	68	1	524	3	N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	41	1	425	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	3	N	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	47	1	568	3	N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	31	1	352	3	N	21					30
							23	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	3	N	-0-	28	1			2
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	N	-0-					2
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	N	1					3
							1	9									
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	37	1	437	3	N	-0-					3
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	37	1	428	3	N	-0-					3
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	3	N	-0-					3
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	N	-0-					3
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	121	1	395	3	N	-0-					3
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	169	1	963	3	N	-0-					3
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	3	N	-0-					3
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	102	1	359	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	142	1	334	3	N	-0-					-0-
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	5	1	371	3	N	-0-					-0-
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	144	1	355	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	60	1	361	3	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	163	1	354	3	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	156	1	346	3	N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	52	1	360	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	394	-0-	-116	-0-	51	1	343	3	N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	890	-0-	-40	-0-	98	1	792	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	732	-0-	-108	-0-	89	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	771	-0-	-221	-0-	84	1	687	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	776	-0-	-94	-0-	78	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	51	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	70	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	82	1	994	3	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	83	1	912	3	Y	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	117	1	820	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	58	1	780	3	Y	-0-					-0-
*11	900	N	779	-0-	-121	-0-	62	1	717	3	Y	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-125	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					2
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	2					4
							2	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	3	Y	-0-	3	1			1
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	Y	-0-					1
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					1
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					1
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	3	Y	-0-					1
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	82	1	471	3	Y	-0-					1
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	89	1	551	3	Y	-0-					1
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	536	3	Y	-0-					1
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	68	1	548	3	Y	-0-					1
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	63	1	489	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	N	1					1
							1	9									
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	35	1	244	3	N	1					2
							1	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	N	4	3	1			3
							4	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	N	4					7
							4	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	N	4	9	1			2
							4	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	N	3					5
							3	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	381	3	N	1					6
							1	9									
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	34	1	320	3	N	2					8
							2	9									
09	480	N	355	-0-	-125	-0-	49	1	306	3	N	-0-					8
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	34	1	307	3	N	2	8	1			2
							2	9									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	N	2					4
							2	9									
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	575	3	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	3	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	57	1	455	3	N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	3	N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	45	1	417	3	N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	45	1	391	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	3	N	-0-					-0-
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	39	1	364	3	N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	53	1	331	3	N	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	37	1	334	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	343	-0-	-47	-0-	26	1	317	3	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	126	-0-	-60		-0-		52	1	72	3	N	2	10	1			4
									2	9									
02	112	N	69	-0-	-43		-0-		5	1	63	3	N	1	2	1			3
									1	9									
03	166	N	166	-0-	-0-		-0-		99	1	67	3	N	-0-	2	1			1
04	189	N	189	-0-	-0-		-0-		123	1	66	3	N	-0-	1	1			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-		-0-		62	1	66	3	N	-0-					-0-
06	150	N	73	-0-	-77		-0-		7	1	63	3	N	3	1	1			2
									3	9									
07	71	N	71	-0-	-0-		-0-		4	1	61	3	N	5	3	1			4
									6	9									
08	131	N	131	-0-	-0-		-0-		83	1	46	3	N	2	3	1			3
									2	9									
09	60	N	50	-0-	-10		-0-		7	1	43	3	N	-0-	1	1			2
10	75	N	75	-0-	-0-		-0-		5	1	51	3	N	17	14	1			5
									19	9									
*11	170	N	170	-0-	-0-		-0-		103	1	66	3	N	1	4	1			2
									1	9									
*12	448	N	448	-0-	-0-		-0-		37	1	407	3	N	4	1	1			5
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

01	40	N	40	-0-	-0-		-0-		4	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-		-0-		4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-		-0-		4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-		-0-		4	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-		-0-		4	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-		-0-		3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-		-0-		4	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15		-0-		2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-		-0-		6	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-		-0-		4	1	37	3	Y	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-		-0-		4	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-		-0-		4	1	36	3	Y	8					8
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-0-	-0-	86	1	689	3	Y	-0-					1
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	66	1	586	3	Y	1					2
							1	9									
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	60	1	670	3	Y	1					3
							1	9									
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	74	1	673	3	Y	-0-	2	1			1
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	72	1	668	3	Y	-0-					1
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	66	1	607	3	Y	-0-					1
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	74	1	642	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	611	-0-	-133	-0-	45	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	338	-0-	-322	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	327	-0-	-386	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	455	-0-	-145	-0-	35	1	420	3	Y	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	7	4	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	14	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	24	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	35	X	11	-0-	-24	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-15	-0-	17	1	433	3	N	-0-					1
02	420	N	305	-0-	-115	-0-	12	1	293	3	N	-0-					1
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	13	1	348	3	N	-0-					1
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	15	1	409	3	N	-0-					1
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	12	1	315	3	N	-0-					1
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	12	1	304	3	N	-0-					1
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	N	-0-					1
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	3	N	-0-					1
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	-0-					1
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	3	N	-0-					1
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	3	N	-0-					1
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	114 39	1 9	1311	3	Y	35	38	1			40
02	1708	N	1349	-0-	-359	-0-	94 34	1 9	1221	3	Y	31	42	1			29
03	1426	N	933	-0-	-493	-0-	66 23	1 9	844	3	Y	21	24	1			26
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	133 34	1 9	1487	3	Y	31	9	1			48
05	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	108 30	1 9	1329	3	Y	27	39	1			36
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	89 21	1 9	1137	3	Y	19	22	1			33
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	110 20	1 9	1154	3	Y	18	19	1			32
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	101 24	1 9	1285	3	Y	22	17	1			37
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	212 23	1 9	1394	3	Y	21	27	1			31
10	1271	N	706	-0-	-565	-0-	61 13	1 9	632	3	Y	12	15	1			28
*11	1350	N	495	-0-	-855	-0-	46 14	1 9	435	3	Y	13	18	1			23
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	106	3	Y	2	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 13,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-2	-0-	171	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	154	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	170	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	147	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	540	N	391	-0-	-149	-0-	137	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	112	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	76	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	389	-0-	-451	-0-	36	1	353	2	Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 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	744	N	729	-0-	-15	-0-	27	1	702	3	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	632	3	N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	26	1	701	3	N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	26	1	689	3	N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	26	1	709	3	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	27	1	691	3	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	27	1	711	3	N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	85	1	862	3	N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	757	3	N	-0-					-0-
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	29	1	714	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	722	-0-	-28	-0-	28	1	694	3	N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	707	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	5	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	125	-0-	-30	-0-	9	1	110	3	N	5	11	1			5
							6	9									
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	8	1	100	3	N	4	3	1			6
							4	9									
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-	4	1			2
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	N	-0-	2	1			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-7	-0-	141	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	112	-0-	-112	-0-	25	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	18	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	133	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	152	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	152	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	157	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	163	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	154	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	155	1	84	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	233	-0-	-7	-0-	151	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	157	1	79	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	186	1	737	3	Y	-0-					2
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	182	1	652	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	147	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	168	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	150	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	148	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	157	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	161	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	186	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	149	1	641	3	Y	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	152	1	626	3	Y	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	152	1	651	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	128	1	499	3	Y	-0-					1
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	132	1	501	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	46	1	515	3	Y	1					1
							1	9									
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	46	1	553	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	152	1	576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	152	1	578	3	Y	1					1
							1	9									
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	157	1	582	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	192	1	554	3	Y	1					2
							1	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	211	1	541	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	184	1	568	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	139	1	568	3	Y	1					1
							1	9									
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	63	1	565	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	901	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	59	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	67	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	59	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	64	1	830	3	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	66	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	63	1	825	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	57	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	83	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	53	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
*11	840	N	793	-0-	-47	-0-	43	1	750	3	Y	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	792	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 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	372	N	361	-0-	-11	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	26	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	28	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	26	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	111	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	58	1	329	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	348	-0-	-12	-0-	36	1	312	3	Y	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	417	-0-	-48	-0-	25	1	392	3	N	-0-					1
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	-0-					1
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	33	1	391	3	N	-0-					1
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	N	-0-					1
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	30	1	391	3	N	-0-					1
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	31	1	377	3	N	-0-					1
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	N	-0-					1
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	27	1	383	3	N	-0-					1
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	52	1	389	3	N	-0-					1
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	24	2	N	-0-					1
							381	3									
*11	390	N	377	-0-	-13	-0-	20	1	357	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	Y	-0-					1
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	47	1	418	3	Y	2					3
							2	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	2					5
							2	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	52	1	474	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	51	1	472	3	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	39	1	361	3	Y	-0-					1
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	115	-0-	-412	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	185	-0-	-205	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	558	3	Y	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	3	Y	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	488	3	Y	11					11
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	1					1
							1	9									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					1
*11	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	38	3	N	1					2
							1	9									
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	87	1	1176	3	N	-0-					8
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	83	1	1053	3	N	-0-					8
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	145	1	1021	3	N	-0-					8
04	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	191	1	972	3	N	-0-					8
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	232	1	1090	3	N	-0-					8
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	154	1	1114	3	N	-0-					8
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	221	1	1202	3	N	-0-					8
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	178	1	1188	3	N	8					16
							9	9									
09	1260	N	760	-0-	-500	-0-	61	1	699	3	N	-0-	8	1			8
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	83	1	1378	3	N	-0-					8
*11	1320	N	1031	-0-	-289	-0-	86	1	945	3	N	-0-					8
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	167	1	834	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	39	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	439	-0-	-553	-0-	68	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	422	-0-	-538	-0-	68	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	407	-0-	-120	-0-	122	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	118	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	139	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	129	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	282	-0-	-108	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	57	1	441	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	792	3	Y	-0-					1
02	840	N	748	-0-	-92	-0-	35	1	713	3	Y	-0-					1
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	3	Y	-0-					1
04	810	N	545	-0-	-265	-0-	25	1	520	3	Y	-0-					1
05	837	N	113	-0-	-724	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					1
06	840	N	114	-0-	-726	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					1
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	Y	-0-					1
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	3	Y	-0-					1
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	-0-					1
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1052	3	Y	-0-					1
*11	1050	N	857	-0-	-193	-0-	34	1	823	3	Y	-0-					1
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	758	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	3	Y	-0-					1
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	Y	-0-					1
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	3	Y	-0-					1
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	56	1	661	3	Y	-0-					1
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	3	Y	-0-					1
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	3	Y	-0-					1
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	82	1	1034	3	Y	-0-					1
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	950	3	Y	-0-					1
09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	94	1	962	3	Y	-0-					1
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	87	1	916	3	Y	-0-					1
*11	990	N	949	-0-	-41	-0-	65	1	884	3	Y	-0-					1
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	3	Y	-0-					1
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	2	1	167	3	Y	-0-					1
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					1
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					1
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	3	Y	-0-					1
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	Y	-0-					1
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					1
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					1
*11	150	N	107	-0-	-43	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					1
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	44	1	507	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	36	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	553	-0-	-67	-0-	40	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	42	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	260	-0-	-298	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	87	-0-	-161	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	93	-0-	-207	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	65	1	613	3	Y	4					4
							4	9									
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	677	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	3	N	-0-			2
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	42	1	1065	3	N	-0-			2
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	44	1	1157	3	N	-0-			2
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	41	1	1105	3	N	-0-			2
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	42	1	1146	3	N	-0-			2
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	42	1	1083	3	N	-0-			2
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	113	1	1064	3	N	-0-			2
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	127	1	1042	3	N	-0-			2
09	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	91	1	960	3	N	-0-			2
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	45	1	1093	3	N	-0-			2
*11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	43	1	1085	3	N	-0-			2
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	44	1	1092	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 13,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	N	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-			-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	11	1	88	3	N	-0-			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	N	-0-			-0-
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-			-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	631	-0-	-20	-0-	32	1	599	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	3	Y	-0-			-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	54	1	602	3	Y	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	49	1	568	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	51	1	549	3	Y	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	560	3	Y	-0-			-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	100	1	610	3	Y	-0-			-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	106	1	509	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	70	1	482	3	Y	-0-			-0-
*11	630	N	511	-0-	-119	-0-	34	1	477	3	Y	-0-			-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	54	1	477	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	4	1	329	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	38	1	320	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	51	1	309	3	N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	52	1	298	3	N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	48	1	290	3	N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	43	1	300	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	326	-0-	-4	-0-	42	1	284	3	N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	3	4	9	N	4	8	1			5
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	601	3	N	1	3	1			3
							1	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	8	1	664	3	N	-0-	1	1			2
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	3			N	-0-	1	1			1
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	78	1	662	3	N	-0-					1
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	94	1	638	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	107	1	643	3	N	-0-	1	1			-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	108	1	620	3	N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	95	1	574	3	N	1					1
							1	9									
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	90	1	621	3	N	-0-					1
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	90	1	606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	90	1	617	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	35	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	27	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	29	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	31	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	32	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	35	1	419	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	424	-0-	-26	-0-	33	1	391	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	1	1	491	3	N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	10	1	465	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	464	3	N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	8	1	469	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	667	3	Y	1					6
							1	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	579	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	37	1	630	3	Y	2					4
							2	9									
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	37	1	630	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	51	1	636	3	Y	2					4
							2	9									
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	38	1	601	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	Y	1					2
							1	9									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	82	1	639	3	Y	1					3
							1	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	79	1	601	3	Y	1					4
							1	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	735	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	690	N	659	-0-	-31	-0-	39	1	619	3	Y	1					2
							1	9									
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	280	N	10	-0-	-270	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	620	N	96	-0-	-524	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2885	-0-	-184	-0-	172	1	2713	3	N	-0-					-0-
02	2632	N	2607	-0-	-25	-0-	187	1	2420	3	N	-0-					-0-
03	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	223	1	2659	3	N	-0-					-0-
04	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	192	1	2588	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2882	-0-	-1	-0-	206	1	2676	3	N	-0-					-0-
06	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	207	1	2556	3	N	-0-					-0-
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	202	1	2643	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2831	-0-	-52	-0-	189	1	2642	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	320	1	2376	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2826	-0-	-26	-0-	129	1	163	2	N	-0-					-0-
							2534	3									
*11	2730	N	2720	-0-	-10	-0-	146	1	2574	3	N	-0-					-0-
*12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	150	1	2626	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	20	1	256	3	N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	33	1	235	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	3	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	53	1	249	3	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	255	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	47	1	257	3	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	39	1	264	3	N	1					1
							1	9									
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	17	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	N	-0-					1
*11	300	N	277	-0-	-23	-0-	23	1	254	3	N	-0-					1
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	43	1	302	3	N	2					2
							2	9									
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	37	1	297	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	N	-0-					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	N	-0-	1	1			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	33	1	309	3	N	2					2
							2	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	356	3	N	-0-					2
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	319	3	N	-0-	2	1			-0-
*11	330	N	293	-0-	-37	-0-	22	1	270	3	N	1					1
							1	9									
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	43	-0-	-174	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	124	1	645	3	N	19	24	1			41
							21	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	101	1	528	3	N	8					49
							9	9									
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	78	1	627	3	N	15	22	1			42
							17	9									
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	75	1	595	3	N	7					49
							8	9									
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	66	1	396	3	N	11	23	1			37
							12	9									
06	690	N	110	-0-	-580	-0-	12	1	98	3	N	-0-					37
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-	16	1			21
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	33					54
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					54
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	18					72
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					72
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	3	N	-0-					2
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	11	1	90	3	N	-0-					2
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	N	-0-					2
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	13	1	86	3	N	-0-					2
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	13	1	83	3	N	-0-	2	1			-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		143	-0-	143	143	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		118	-0-	118	261	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		174	-0-	174	435	27	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		159	-0-	159	594	26	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	755	X	161	-0-	-594	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	58	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	3	Y	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					1
02	504	N	297	-0-	-207	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					1
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	34	1	380	3	Y	3					4
							3	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	54	1	493	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	Y	1					1
							1	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	434	N	9	-0-	-425	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 408S RRCID -> 229172 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	92	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	71	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	83	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	76	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	61	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	93	1	470	3	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	83	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	77	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	91	1	434	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	105	1	495	3	Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229244 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	47	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	44	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	228	-0-	-222	-0-	46	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	303	-0-	-69	-0-	40	1	263	2	Y	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 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	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	297	3	N	5	7	1			4
							6	9									
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	22	1	281	3	N	3					7
							3	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	N	5	5	1			7
							6	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	7	5	1			9
							314	3	8	9							
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	N	4	5	1			8
							4	9									
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	18	1	182	3	N	3	5	1			6
							3	9									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	5	5	1			6
							379	3	6	9							
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	5	3	1			8
							338	3	6	9							
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	6	6	1			8
							295	3	7	9							
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	29	1	1	2	N	5	3	1			10
							295	3	6	9							
*11	360	N	306	-0-	-54	-0-	23	1	277	3	N	5	6	1			9
							6	9									
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	N	4	3	1			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	9	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	34	1	491	3	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	33	1	464	3	N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	32	1	467	3	N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	33	1	463	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	468	3	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	58	1	449	3	N	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	42	1	427	3	N	-0-					-0-
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	38	1	419	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	466	-0-	-14	-0-	36	1	430	3	N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 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	682	N	640	-0-	-42	-0-	44	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	45	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	331	-0-	-329	-0-	22	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	159	-0-	-492	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 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	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	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	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1459	-0-	-60	-0-	1459	3			N	-0-					1
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1314	3			N	-0-					1
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	3			N	-0-					1
04	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	3			N	-0-					1
05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	3			N	-0-					1
06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	3			N	-0-					1
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					1
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			N	-0-					1
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					1
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					1
*11	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	3			N	-0-					1
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	37	1	425	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	32	1	375	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	34	1	403	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	31	1	379	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	33	1	387	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	32	1	363	3	Y	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	30	1	374	3	Y	-0-			-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	133	1	436	3	Y	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	63	1	358	3	Y	-0-			-0-
*11	390	N	360	-0-	-30	-0-	37	1	323	3	Y	-0-			-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	2	N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	2	N	-0-			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	169	2	N	-0-			-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	27	1	175	2	N	-0-			-0-
*11	210	N	186	-0-	-24	-0-	22	1	164	2	N	-0-			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 2 RRCID -> 230411 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	32	1	441	3	N	-0-			-0-
02	476	N	187	-0-	-289	-0-	13	1	174	3	N	-0-			-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	3	N	-0-			-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	27	1	355	3	N	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	N	-0-			-0-
06	510	N	11	-0-	-499	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	558	-0-	-527	-0-	3	1	555	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	746	-0-	-122	-0-	3	1	743	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	811	-0-	-243	-0-	2	1	809	3	Y	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	724	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	737	-0-	-100	-0-	17	1	720	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	13	1	718	3	Y	-0-			-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-			-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-			-0-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			Y	-0-			-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			Y	-0-			-0-
*11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			Y	-0-			-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	11	1	637	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	34	1	531	3	N	-0-			-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	31	1	470	3	N	-0-			-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	36	1	515	3	N	-0-			-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	35	1	499	3	N	-0-			-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	36	1	520	3	N	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	595	3	N	-0-			-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	75	1	576	3	N	-0-			-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	-0-			-0-
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	46	1	504	3	N	-0-			-0-
*11	600	N	555	-0-	-45	-0-	43	1	512	3	N	-0-			-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	11	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	16	1	90	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	15	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	3	Y	-0-			-0-
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	Y	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	N	-0-					1
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	19	1	483	3	N	-0-					1
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	20	1	537	3	N	-0-					1
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	17	1	461	3	N	-0-					1
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	17	1	453	3	N	-0-					1
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	17	1	435	3	N	-0-					1
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	3	N	-0-					1
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	42	1	347	3	N	-0-					1
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	537	3	N	-0-					1
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	39	1	955	3	N	-0-					1
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	3	N	-0-					1
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	51	1	1284	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	N	-0-	12	1			5
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	N	-0-					5
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	39	1	443	3	N	-0-	3	1			2
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	N	1					3
							1	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	N	-0-	1	1			1
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	39	1	419	3	N	-0-					1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	43	1	425	3	N	-0-					2
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	36	1	384	3	N	-0-	1	1			1
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	3	N	-0-					1
*11	450	N	430	-0-	-20	-0-	41	1	388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	264	-0-	-0-	-0-	114	1	150	3	N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	22	1	122	3	N	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	22	1	115	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	114	1	135	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	109	1	120	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	124	1	132	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	112	1	108	3	N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	103	-0-	-137	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					10
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	3	1	26	3	N	-0-					10
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	37	3	N	7					17
							8	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	5					22
							6	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-	21	1			1
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	5	1	33	3	N	1					2
							1	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					2
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	1					3
							1	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	1					4
							1	9									
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	2					6
							2	9									
*11	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	12	3	N	1					7
							1	9									
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	36	1	467	3	N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	43	1	509	3	N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	36	1	491	3	N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	40	1	513	3	N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	40	1	495	3	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	3	N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	36	1	501	3	N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	120	1	532	3	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	34	2	N	-0-					-0-
							532	3									
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	3	N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					1
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	20	1	394	3	Y	-0-					1
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	15	1	383	3	Y	-0-					1
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					1
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					1
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					1
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					1
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	3	N	-0-					1
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	19	1	90	3	N	-0-					1
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	N	-0-					1
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	N	-0-					1
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	N	11					12
							12	9									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	85	3	N	6	9	1			9
							7	9									
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					9
*11	120	N	94	-0-	-26	-0-	8	1	84	3	N	2					11
							2	9									
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-61	-0-	54	1	226	3	Y	-0-			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	53	1	209	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	20	1	220	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	19	1	222	3	Y	-0-			-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	117	1	222	3	Y	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	110	1	206	3	Y	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	121	1	208	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	133	1	195	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	137	1	190	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	129	1	194	3	Y	-0-			-0-
*11	330	N	308	-0-	-22	-0-	112	1	196	3	Y	-0-			-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-			-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 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	248	N	214	-0-	-34	-0-	19	1	195	3	N	-0-			-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	24	1	168	3	N	-0-			-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	23	1	183	3	N	-0-			-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	18	1	182	3	N	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	N	-0-			-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	20	1	176	3	N	-0-			-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-			-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	N	-0-			-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	27	1	172	3	N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	N	-0-			-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-78	-0-	43	1	499	3	N	-0-					22
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	28	1	306	3	N	11					33
							12	9									
03	744	N	309	-0-	-435	-0-	48	1	260	3	N	1	23	1			11
							1	9									
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	60	1	310	3	N	-0-					11
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	N	-0-					11
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	N	-0-					11
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	47	1	287	3	N	-0-					11
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	74	1	423	3	N	-0-					11
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	47	1	294	3	N	-0-					11
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	450	3	N	-0-					11
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	55	1	438	3	N	1					12
							1	9									
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	394	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3631	-0-	-337	-0-	410	1	3221	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3212	-0-	-372	-0-	373	1	2839	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3509	-0-	-459	-0-	417	1	3092	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	370	1	3112	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	416	-0-	-3242	-0-	102	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	223	-0-	-3287	-0-	32	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	243	1	1343	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	442	-0-	-2813	-0-	90	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	788	-0-	-2362	-0-	138	1	650	2	Y	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	550	1	4000	2	Y	-0-					-0-
*11	1530	X	1372	-0-	-158	-0-	207	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	528	1	4333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	337	3	N	-0-					1
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	12	1	302	3	N	-0-					1
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	13	1	337	3	N	-0-					1
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	N	-0-					1
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	N	-0-					1
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	N	-0-					1
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	3	N	-0-					1
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	N	-0-					1
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	70	1	738	3	N	-0-					1
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	N	-0-					1
*11	420	N	300	-0-	-120	-0-	12	1	288	3	N	-0-					1
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	88	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	80	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	175	1	850	3	Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	133	1	949	3	Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	123	1	840	3	Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	127	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	134	1	879	3	Y	2					2
							2	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	195	1	866	3	Y	-0-					2
09	1050	N	900	-0-	-150	-0-	137	1	763	3	Y	-0-					2
10	1023	N	892	-0-	-131	-0-	100	1	792	3	Y	-0-					2
*11	1020	N	841	-0-	-179	-0-	99	1	742	3	Y	-0-					2
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	118	1	739	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	94	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
10	248	N	133	-0-	-115	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	90	-0-	-150	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-34	-0-	101	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	79	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	29	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	129	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	126	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	131	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	149	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	155	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	141	1	270	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	401	-0-	-19	-0-	119	1	282	3	Y	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	Y	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-			-0-
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	3	Y	-0-			-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	102	1	168	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	92	1	144	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	102	1	151	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	98	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	102	1	150	3	Y	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	98	1	143	3	Y	-0-			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	102	1	544	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	102	1	116	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	98	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	102	1	54	3	Y	-0-			-0-
*11	210	N	139	-0-	-71	-0-	98	1	41	3	Y	-0-			-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	102	1	38	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-			-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	490	3			N	-0-			-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-			-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-			-0-
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
*11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-			-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1326	-0-	-7	-0-	154	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	139	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	157	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	142	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	156	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	130	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	173	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	182	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	258	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	167	1	1090	2	N	-0-					-0-
*11	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	141	1	1048	2	N	-0-					-0-
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	149	1	1070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	36	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	37	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	65	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	71	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	54	1	373	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	390	-0-	-60	-0-	26	1	364	3	Y	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	24	1	622	3	N	-0-					1
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	N	-0-					1
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	25	1	650	3	N	-0-					1
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	22	1	582	3	N	-0-					1
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	21	1	578	3	N	-0-					1
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	21	1	556	3	N	-0-					1
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	N	-0-					1
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	57	1	469	3	N	-0-					1
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	58	1	616	3	N	-0-					1
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	33	1	802	3	N	-0-					1
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	722	3	N	-0-					1
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	307	-0-	-96	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	Y	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 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	248	N	140	-0-	-108	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	789	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	34	-0-	-176	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	35	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	443	-0-	-208	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	40	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	49	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	64	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	48	1	328	3	Y	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-143	-0-	68	1	378	3	Y	-0-					1
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	65	1	374	3	Y	-0-					1
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	78	1	443	3	Y	-0-					1
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	65	1	377	3	Y	-0-					1
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	85	1	449	3	Y	-0-					1
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	68	1	359	3	Y	-0-					1
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	90	1	458	3	Y	-0-					1
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	74	1	369	3	Y	-0-					1
09	420	N	284	-0-	-136	-0-	46	1	238	3	Y	-0-					1
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	83	1	393	3	Y	-0-					1
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	347	3	Y	-0-					1
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	61	1	295	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	591	3	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	96	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	130	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	278	-0-	-311	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	521	-0-	-139	-0-	35	1	486	3	Y	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	13	14	1			6
							14	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-	2	1			4
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-	2	1			2
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	16	1	175	3	N	-0-	1	1			1
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	9					10
							10	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	17	14	1			13
							19	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-	9	1			4
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	3	N	-0-	2	1			2
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	28	1	181	3	N	-0-	1	1			1
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	10	8	1			3
							11	9									
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-	2	1			1
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					1
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					1
04	420	N	295	-0-	-125	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					1
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					1
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					1
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	-0-					1
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					1
09	390	N	122	-0-	-268	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					1
10	372	N	78	-0-	-294	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					1
*11	300	N	45	-0-	-255	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					1
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	25	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	41	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	89	1	82	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	65	1	85	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	56	1	82	3	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	70	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	72	3	N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	98	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-37	-0-	35	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	36	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	39	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	61	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	41	1	264	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	281	-0-	-19	-0-	33	1	248	2	Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	168	N	7	-0-	-161	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	280	N	17	-0-	-263	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	158	1	390	3	Y	-0-					1
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	28	1	336	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	N	408	-0-	-181	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	45	1	494	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	166	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	41	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	150	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	470	-0-	-150	-0-	78	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	181	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	38	1	398	3	Y	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	33	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	127	1	2011	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1211	-0-	-385	-0-	75	1	1136	3	N	-0-					-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	155	1	2224	3	N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	160	1	2258	3	N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	143	1	2063	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1826	-0-	-424	-0-	122	1	1704	3	N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	247	1	1969	3	N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	263	1	2033	3	N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	192	1	1978	3	N	7	5	1			2
							8	9									
10	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	165	1	1820	3	N	14					16
							15	9									
*11	2220	N	1984	-0-	-236	-0-	151	1	1808	3	N	23	13	1			26
							25	9									
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	126	1	1432	3	N	13	15	1			24
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	81	1	1286	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	83	1	1249	3	N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	91	1	1303	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	83	1	1181	3	N	1					1
							1	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	96	1	1394	3	N	-0-					1
06	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	79	1	1096	3	N	-0-					1
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	148	1	1181	3	N	-0-					1
08	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	140	1	1083	3	N	-0-					1
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	138	1	1416	3	N	-0-					1
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	119	1	1311	3	N	-0-					1
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	100	1	1203	3	N	-0-					1
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	118	1	1348	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	45	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	40	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	49	1	756	2	Y	1					1
							1	9									
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	52	1	760	2	Y	-0-					1
06	810	N	574	-0-	-236	-0-	37	1	537	2	Y	-0-					1
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	49	1	667	2	Y	-0-					1
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	122	1	723	2	Y	-0-					1
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	688	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-
*11	810	N	729	-0-	-81	-0-	45	1	684	2	Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	3	N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	32	1	449	3	N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	33	1	470	3	N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	33	1	454	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	58	1	459	3	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	63	1	486	3	N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	44	1	482	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	511	-0-	-29	-0-	39	1	472	3	N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	10	1	261	3	N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	11	1	292	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	10	1	277	3	N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	11	1	287	3	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	11	1	277	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	26	1	260	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	252	-0-	-18	-0-	10	1	242	3	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		101	-0-	101	101	101	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		101	-0-	101	202	101	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		98	-0-	98	300	98	1			Y	-0-					-0-
10	401	X	101	-0-	-300	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	196	N	18	-0-	-178	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					1
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	610	3			N	-0-					1
03	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	3			N	-0-					1
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					1
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					1
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					1
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					1
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					1
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					1
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					1
*11	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					1
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 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	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	521	-0-	-161	-0-	34	1	487	3	N	-0-					1
02	560	N	254	-0-	-306	-0-	18	1	236	3	N	-0-					1
03	589	N	352	-0-	-237	-0-	26	1	326	3	N	-0-					1
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	33	1	396	3	N	-0-					1
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	3	N	-0-					1
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	N	-0-					1
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	N	-0-					1
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	39	1	438	3	N	-0-					1
09	510	N	327	-0-	-183	-0-	29	1	298	3	N	-0-					1
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	40	1	421	3	N	-0-					1
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	N	-0-					1
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-		-0-	-0-	34	1	486	3	Y	-0-					1
02	448	N	438	-0-		-10	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					1
03	465	N	465	-0-		-0-	-0-	34	1	431	3	Y	-0-					1
04	510	N	442	-0-		-68	-0-	34	1	408	3	Y	-0-					1
05	558	N	558	-0-		-0-	-0-	44	1	514	3	Y	-0-					1
06	450	N	436	-0-		-14	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					1
07	440	N	440	-0-		-0-	-0-	32	1	408	3	Y	-0-					1
08	558	N	504	-0-		-54	-0-	41	1	463	3	Y	-0-					1
09	450	N	290	-0-		-160	-0-	26	1	264	3	Y	-0-					1
10	452	N	452	-0-		-0-	-0-	39	1	413	3	Y	-0-					1
*11	480	N	388	-0-		-92	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					1
*12	394	N	394	-0-		-0-	-0-	30	1	364	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-		-0-	-0-	83	1	291	3	Y	12	13	1			12
								13	9									
02	322	N	322	-0-		-0-	-0-	40	1	272	3	Y	9	6	1			15
								10	9									
03	403	N	322	-0-		-81	-0-	4	1	307	3	Y	10	7	1			18
								11	9									
04	422	N	422	-0-		-0-	-0-	412	3	10	9	Y	9	13	1			14
05	372	N	36	-0-		-336	-0-	5	1	31	3	Y	-0-	6	1			8
06	364	N	364	-0-		-0-	-0-	46	1	309	3	Y	8	8	1			8
								9	9									
07	381	N	381	-0-		-0-	-0-	53	1	318	3	Y	9	10	1			7
								10	9									
08	365	N	365	-0-		-0-	-0-	53	1	306	3	Y	5	5	1			7
								6	9									
09	360	N	344	-0-		-16	-0-	48	1	290	3	Y	5					12
								6	9									
10	372	N	347	-0-		-25	-0-	43	1	294	3	Y	9	6	1			15
								10	9									
*11	360	N	317	-0-		-43	-0-	41	1	273	3	Y	3	9	1			9
								3	9									
*12	323	N	323	-0-		-0-	-0-	41	1	279	3	Y	3	7	1			5
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					1
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	5					5
							6	9									
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					5
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					5
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	11	1	144	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	121	3	Y	13					13
							14	9									
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	8					21
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	3	1	9	Y	1					40
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	37	1			3
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					4
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					4
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		120	-0-	120	120	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		269	-0-	269	389	33	1	233	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	T. A.		184	-0-	184	573	13	1	169	3	Y	2					4
							2	9									
*11	T. A.		171	-0-	171	744	14	1	157	3	Y	-0-					4
12	T. A.		161	-0-	161	905	12	1	149	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					1
05	T. A.		292	-0-	292	296	20	1	272	3	Y	-0-					1
06	T. A.		307	-0-	307	603	22	1	285	3	Y	-0-					1
07	T. A.		298	-0-	298	901	23	1	275	3	Y	-0-					1
08	T. A.		289	-0-	289	1190	24	1	265	3	Y	-0-					1
09	1465	X	275	-0-	-1190	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					1
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					1
*11	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					1
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					1
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	3	N	-0-					1
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					1
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	N	-0-	1	1			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 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	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	71	-0-	-97	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-		-19	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
02	252	N	234	-0-		-18	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
03	279	N	241	-0-		-38	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
04	240	N	231	-0-		-9	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
05	248	N	215	-0-		-33	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
06	240	N	221	-0-		-19	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
07	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
08	217	N	182	-0-		-35	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
09	210	N	200	-0-		-10	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
*11	268	N	268	-0-		-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
*12	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-		-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-			1
02	140	N	125	-0-		-15	-0-	8	1	117	3	N	-0-			1
03	155	N	138	-0-		-17	-0-	9	1	128	3	N	1	1	1	1
								1	9							
04	150	N	133	-0-		-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-			1
05	137	N	137	-0-		-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-			1
06	131	N	131	-0-		-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-			1
07	142	N	142	-0-		-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-			1
08	137	N	137	-0-		-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-			1
09	124	N	124	-0-		-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-			1
10	155	N	117	-0-		-38	-0-	10	1	107	3	N	-0-			1
*11	120	N	114	-0-		-6	-0-	9	1	105	3	N	-0-			1
*12	114	N	114	-0-		-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	293	-0-		-17	-0-	17	1	276	3	N	-0-			-0-
02	280	N	266	-0-		-14	-0-	17	1	249	3	N	-0-			-0-
03	310	N	290	-0-		-20	-0-	19	1	271	3	N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-		-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-			-0-
05	310	N	291	-0-		-19	-0-	19	1	272	3	N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-		-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-		-0-	-0-	33	1	267	3	N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-		-0-	-0-	36	1	276	3	N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-		-0-	-0-	24	1	251	3	N	-0-			-0-
10	310	N	268	-0-		-42	-0-	22	1	246	3	N	-0-			-0-
*11	300	N	268	-0-		-32	-0-	21	1	247	3	N	-0-			-0-
*12	263	N	263	-0-		-0-	-0-	21	1	242	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1			1
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	1					2
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-	1	1			1
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	1					2
							1	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-					2
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-					2
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-					2
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	3	1	26	3	N	-0-	1	1			1
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	N	-0-					1
*11	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	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: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
							210	3									
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	523	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	48	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	85	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	166	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	561	-0-	-9	-0-	34	1	527	2	Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 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	713	N	345	-0-	-368	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					1
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	23	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	27	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	32	1	273	3	Y	2					2
							2	9									
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	129	1	792	3	Y	-0-					2
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	76	1	801	3	Y	-0-	1	1			1
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	595	3	Y	-0-					1
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	467	3	Y	2					9
							2	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	Y	6	13	1			2
							7	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	13					15
							14	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	67	1	739	3	Y	8	5	1			18
							9	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	70	1	814	3	Y	-0-					18
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	77	1	812	3	Y	-0-	6	1			12
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	119	1	830	3	Y	-0-					12
08	899	N	576	-0-	-323	-0-	60	1	515	3	Y	1					13
							1	9									
09	900	N	536	-0-	-364	-0-	75	1	461	3	Y	-0-					13
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	105	1	1101	3	Y	-0-	1	1			12
*11	570	N	513	-0-	-57	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					12
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	N	-0-					1
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	N	-0-					1
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	13	1	338	3	N	-0-					1
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	12	1	313	3	N	-0-					1
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	12	1	327	3	N	-0-					1
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	12	1	312	3	N	-0-					1
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	N	-0-					1
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	33	1	271	3	N	-0-					1
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	26	1	277	3	N	-0-					1
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	N	-0-					1
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	N	-0-					1
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-3	-0-	58	1	466	3	N	-0-					1
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	3	N	-0-	1	1			-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	59	1	482	3	N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	51	1	455	3	N	-0-					-0-
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	25	1	341	3	N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	34	1	443	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	424	3	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	27	1	366	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	371	-0-	-49	-0-	30	1	341	3	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	418	-0-	-16	-0-	46	1	372	3	Y	-0-					1
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	38	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	44	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	233	-0-	-97	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
06	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	-0-	-106	-0-	33	1	264	3	Y	-0-					1
02	308	N	286	-0-	22	-0-	35	1	251	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	265	-0-	-200	-0-	29	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	53	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	72	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	411	-0-	39	-0-	33	1	378	3	Y	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-128	-0-	4	1	54	3	N	-0-					1
02	140	N	56	-0-	84	-0-	4	1	52	3	N	-0-					1
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					1
05	62	N	52	-0-	10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					1
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-					1
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	N	-0-					1
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					1
*11	270	N	217	-0-	53	-0-	15	1	202	3	N	-0-					1
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	N	3	1	1			2
							3	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	N	-0-	1	1			1
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	N	-0-					1
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	12	1	324	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	N	-0-					1
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	N	1					2
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	N	-0-	1	1			1
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	38	1	389	3	N	1					2
							1	9									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	401	3	N	1					3
							1	9									
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	5	2	1			6
							6	9									
*11	420	N	397	-0-	-23	-0-	15	1	365	3	N	15					21
							17	9									
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	N	13	13	1			21
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 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	713	N	712	-0-	-1	-0-	26	1	685	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	24	1	611	3	N	-0-	1	1			-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	25	1	671	3	N	1					1
							1	9									
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	24	1	659	3	N	-0-					1
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	25	1	680	3	N	-0-					1
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	25	1	652	3	N	-0-					1
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	675	3	N	-0-					1
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	62	1	625	3	N	-0-					1
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	662	3	N	-0-					1
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	27	1	661	3	N	-0-					1
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	634	3	N	1					2
							1	9									
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1671	-0-	-3	-0-	146	1	1525	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1461	-0-	-163	-0-	132	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1607	-0-	-191	-0-	149	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1572	-0-	-168	-0-	126	1	1446	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1634	-0-	-102	-0-	145	1	1489	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1115	-0-	-505	-0-	98	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	161	1	1488	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	160	1	1379	2	Y	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	268	1	1265	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	151	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*11	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	119	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	125	1	1246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	33	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	36	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	39	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	441	-0-	-129	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	83	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	114	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	36	1	554	2	Y	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	125	1	1011	3	Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	157	1	1134	3	Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	129	1	1057	3	Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	72	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	34	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	86	-0-	-410	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					1
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					1
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
*11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					1
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	740	-0-	-4	-0-	50	1	690	3	N	-0-			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	3	N	-0-			-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	50	1	651	3	N	-0-			-0-
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	49	1	637	3	N	-0-			-0-
05	713	N	459	-0-	-254	-0-	32	1	427	3	N	-0-			-0-
06	690	N	541	-0-	-149	-0-	40	1	501	3	N	-0-			-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	3	N	-0-			-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	3	N	-0-			-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	74	1	522	3	N	-0-			-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	568	3	N	-0-			-0-
*11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-			-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-			-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	2	1	506	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	2	1	541	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	10	1	477	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	11	1	464	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	8	1	455	3	Y	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-			-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
*11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	7	1	414	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
*11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	60	1	111	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	91	-0-	-89	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	221	-0-	-89	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	73	-0-	-144	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	30	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	168	-0-	-204	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	209	-0-	-151	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	4	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	37	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	173	-0-	-168	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	32	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	186	3	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	2	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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

01	868	N	728	-0-	-140	-0-	72	1	655	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	68	1	659	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	75	1	684	3	N	-0-					2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	95	1	738	3	N	-0-	1	1			1
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	86	1	726	3	N	-0-					1
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	91	1	697	3	N	-0-					1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	N	-0-					1
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	88	1	851	3	N	-0-					1
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	168	1	770	3	N	-0-					1
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	104	1	768	3	N	-0-					1
*11	900	N	828	-0-	-72	-0-	73	1	755	3	N	-0-					1
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	69	1	772	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-			-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	N	-0-			-0-
*11	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	3	N	-0-			-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	312	3			N	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-			-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-			-0-
10	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-			-0-
*11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-			-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-20	-0-	31	1	290	3	Y	-0-			12
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	29	1	241	3	Y	-0-			12
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	65	1	315	3	Y	-0-			12
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	3	Y	-0-			12
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	3	Y	-0-			12
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	33	1	242	3	Y	-0-			12
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	272	3	Y	2			14
							2	9							
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	56	1	247	3	Y	-0-			14
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	Y	-0-			14
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	29	1	228	3	Y	-0-			14
*11	300	N	264	-0-	-36	-0-	31	1	233	3	Y	-0-			14
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	255	3	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 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	403	N	286	-0-		-117	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-		-72	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	620	N	2	-0-		-618	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-		-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-		-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 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	186	N	178	-0-		-8	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-		-9	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-		-72	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-		-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-		-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-		-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-		-0-	-0-	32	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-		-25	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-		-0-	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-		-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-		-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-		-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 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	279	N	252	-0-		-27	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-		-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-		-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-		-2	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-		-3	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-		-40	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-		-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-		-3	-0-	35	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-		-0-	-0-	65	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-		-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	202	-0-		-38	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-		-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	81	1	763	3	Y	5	18	1			5
							6	9									
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	70	1	644	3	Y	1					6
							1	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	794	3	Y	-0-					6
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	72	1	747	3	Y	-0-	5	1			1
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	840	N	747	-0-	-93	-0-	65	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	86	1	664	3	Y	3					3
							3	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	93	1	746	3	Y	-0-					3
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	128	1	707	3	Y	-0-	2	1			1
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	73	1	683	3	Y	-0-					1
*11	810	N	774	-0-	-36	-0-	73	1	701	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	59	1	573	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	669	-0-	-168	-0-	64	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	69	1	696	3	Y	7					7
							8	9									
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	54	1	556	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	70	1	731	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	62	1	649	3	Y	-0-					1
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	94	1	726	3	Y	1					2
							1	9									
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	82	1	653	3	Y	-0-					2
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	109	1	601	3	Y	-0-	1	1			1
10	806	N	635	-0-	-171	-0-	61	1	574	3	Y	-0-					1
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	29	1	754	3	N	-0-					1
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	25	1	645	3	N	-0-					1
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	27	1	709	3	N	-0-					1
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	24	1	659	3	N	-0-					1
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	24	1	648	3	N	-0-					1
06	720	N	612	-0-	-108	-0-	23	1	589	3	N	-0-					1
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	24	1	638	3	N	-0-					1
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	55	1	552	3	N	-0-					1
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	60	1	636	3	N	-0-					1
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	25	1	612	3	N	-0-					1
*11	600	N	591	-0-	-9	-0-	23	1	568	3	N	-0-					1
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	4	1	196	3	N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	5	1	196	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	4	1	198	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	311	-0-	-92	-0-	39	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	81	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	120	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	131	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	118	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	137	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	82	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	52	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	120	1	244	2	Y	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	128	1	349	2	Y	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	124	1	265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	72	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	324	-0-	-6	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 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	558	N	390	-0-	-168	-0-	20	1	370	3	N	-0-	1	1			1
02	448	N	334	-0-	-114	-0-	21	1	313	3	N	-0-					1
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	24	1	340	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	32	1	322	3	N	-0-					1
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	39	1	323	3	N	-0-					1
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	52	1	304	3	N	-0-					1
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	N	-0-					1
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	37	1	300	3	N	-0-					1
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	62	1	264	3	N	-0-					1
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	44	1	294	3	N	2					3
							2	9									
*11	330	N	297	-0-	-33	-0-	29	1	268	3	N	-0-	1	1			2
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	N	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	34	1	201	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	26	1	214	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	202	3	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	32	1	215	3	N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	114	1	1035	3	N	-0-	1	1			2
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	571	3	N	-0-	1	1			1
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	80	1	729	3	N	-0-					1
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	131	1	1021	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	86	1	723	3	N	-0-					1
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	100	1	768	3	N	-0-					1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	82	1	827	3	N	-0-					1
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	75	1	723	3	N	-0-					1
09	870	N	785	-0-	-85	-0-	140	1	645	3	N	-0-					1
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	113	1	832	3	N	-0-					1
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	3	N	-0-					1
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	82	1	917	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	36	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	58	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	49	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	304	3	Y	2					2
							2	9									
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	75	1	332	3	Y	-0-					2
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	54	1	301	3	Y	-0-					2
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	38	1	300	3	Y	-0-					2
*11	390	N	333	-0-	-57	-0-	39	1	294	3	Y	-0-					2
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 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	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					1
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					1
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					1
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	410	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	468	-0-	-59	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	30	1	393	3	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	32	1	443	3	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	69	1	515	3	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	30	2	N	-0-					-0-
							465	3									
*11	450	N	442	-0-	-8	-0-	24	1	418	3	N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	126	-0-	-24	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	3	N	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-			-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	27	1	239	3	N	-0-			-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	3	N	-0-			-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	3	N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-			-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	21	1	235	3	N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-			-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	-0-			-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	80	-0-	-199	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	18	1	162	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	64	-0-	-184	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	83	-0-	-217	-0-	10	1	73	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	100	3	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

01	682	N	658	-0-	-24	-0-	73	1	585	3	Y	-0-					1
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	69	1	499	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	66	1	541	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	57	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	38	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	35	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	40	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	56	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	31	1	410	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	451	-0-	-29	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	447	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	63	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	58	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	100	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	68	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	84	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	87	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	152	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	107	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	75	1	589	3	Y	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	75	1	559	3	Y	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	89	1	561	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 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	744	N	683	-0-	-61	-0-	68	1	614	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	554	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	744	N	34	-0-	-710	-0-	3	1	29	3	N	2					4
							2	9									
04	660	N	9	-0-	-651	-0-	1	1	8	3	N	-0-	2	1			2
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	89	1	746	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	66	1	506	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	65	1	649	3	N	3					6
							3	9									
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	64	1	616	3	N	2	2	1			6
							2	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	119	1	545	3	N	1	2	1			5
							1	9									
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	79	1	584	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*11	660	N	639	-0-	-21	-0-	56	1	581	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	608	3	N	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	69	1	793	3	Y	18	20	1			20
							20	9									
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	56	1	730	3	Y	16	21	1			15
							18	9									
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	64	1	816	3	Y	15	15	1			15
							17	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	71	1	789	3	Y	15	5	1			25
							17	9									
05	899	N	656	-0-	-243	-0-	49	1	596	3	Y	10	20	1			15
							11	9									
06	870	N	376	-0-	-494	-0-	27	1	343	3	Y	5	8	1			12
							6	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	79	1	829	3	Y	11	8	1			15
							12	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	773	3	Y	11	8	1			18
							12	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	112	1	735	3	Y	10	13	1			15
							11	9									
10	930	N	802	-0-	-128	-0-	69	1	720	3	Y	12	8	1			19
							13	9									
*11	810	N	513	-0-	-297	-0-	48	1	455	3	Y	9	12	1			16
							10	9									
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	957	3	Y	17	16	1			17
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	19					19
							21	9									
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	6	3	1	9	N	1	15	1			5
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					5
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					6
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	5	1			2
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					2
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	N	-0-	1	1			1
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	3	10	9	N	9	1	1			9

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	80	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	29	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	78	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	252	-0-	-18	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	19	7	1			12
							21	9									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	23	1	298	3	N	4	6	1			10
							4	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	14	6	1			18
							15	9									
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	22	1	295	3	N	6	9	1			15
							7	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	N	8					23
							9	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	7	9	1			21
							8	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	N	6	9	1			18
							7	9									
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	36	1	258	3	N	8					26
							9	9									
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	N	6	11	1			21
							7	9									
*11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					21
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	N	1					22

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-1	-0-	17	1	230	3	N	-0-					1
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					1
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	17	1	219	3	N	-0-					1
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	17	1	218	3	N	-0-					1
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					1
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	16	1	198	3	N	-0-					1
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	N	-0-					1
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					1
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	25	1	176	3	N	-0-					1
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	5	1	149	3	N	-0-					1
*11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					1
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	44	1	1099	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 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	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 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	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	142	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1126E RRCID -> 236502 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	31	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	40	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-45	-0-	59	1	795	3	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	53	1	750	3	N	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	60	1	822	3	N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	54	1	785	3	N	-0-					-0-
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	60	1	804	3	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	56	1	788	3	N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	59	1	782	3	N	-0-					-0-
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	55	1	747	3	N	-0-					-0-
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	54	1	755	3	N	-0-					-0-
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	58	1	696	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	774	-0-	-6	-0-	61	1	713	3	N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	67	1	760	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	-0-	-113	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	2	1	402	3	N	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	1	1	414	3	N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	9	1	408	3	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	445	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	573	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 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	372	N	300	-0-	-72	-0-	16	1	284	3	N	-0-					1
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	16	1	235	3	N	-0-					1
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	22	1	303	3	N	-0-					1
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	N	-0-					1
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	N	-0-					1
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	321	3	N	-0-					1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	51	1	325	3	N	-0-					1
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	41	1	331	3	N	-0-					1
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	75	1	318	3	N	-0-					1
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	329	3	N	-0-					1
*11	360	N	344	-0-	-16	-0-	34	1	310	3	N	-0-					1
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	317	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	264	3	N	14	15	1			6
							15	9									
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	14	1	186	3	N	-0-	2	1			4
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	18	1	234	3	N	-0-	2	1			2
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	N	-0-	1	1			1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	N	-0-					1
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-					1
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	18	1	234	3	N	-0-					1
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	38	1	240	3	N	-0-					1
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	27	1	295	3	N	-0-					1
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	N	-0-					1
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	N	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	1	1	295	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	6	1	272	3	N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	4	1	246	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	476	-0-		-51	-0-	30	1	418	3	N	25	26	1			44
								28	9									
02	444	N	444	-0-		-0-	-0-	29	1	396	3	N	17	21	1			40
								19	9									
03	496	N	493	-0-		-3	-0-	34	1	436	3	N	21	20	1			41
								23	9									
04	450	N	406	-0-		-44	-0-	28	1	371	3	N	6	18	1			29
								7	9									
05	496	N	383	-0-		-113	-0-	26	1	347	3	N	9	15	1			23
								10	9									
06	480	N	344	-0-		-136	-0-	25	1	315	3	N	4					27
								4	9									
07	362	N	362	-0-		-0-	-0-	28	1	327	3	N	6	10	1			23
								7	9									
08	398	N	398	-0-		-0-	-0-	29	1	363	3	N	5	10	1			18
								6	9									
09	381	N	381	-0-		-0-	-0-	46	1	328	3	N	6					24
								7	9									
10	378	N	378	-0-		-0-	-0-	13	1	362	3	N	3	10	1			17
								3	9									
*11	390	N	362	-0-		-28	-0-	362	3			N	-0-					17
*12	382	N	382	-0-		-0-	-0-	376	3	6	9	N	5					22

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-		-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-		-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-		-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-		-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-		-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-		-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-		-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-		-0-	-0-	5	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	143	-0-		-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-		-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	165	-0-		-75	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-		-0-	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 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	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	6	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 8 RRCID -> 236661 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-47	-0-	26	1	360	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	28	1	373	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	29	1	373	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	N	-0-	1	1			1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	394	3	N	1					2
							1	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	N	-0-	1	1			1
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	52	1	366	3	N	-0-					1
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	16	1	444	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					1
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 7 RRCID -> 236669 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
05	248	N	86	-0-	-162	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
06	270	N	72	-0-	-198	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 917S RRCID -> 236672 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-159	-0-	130	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	131	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	564	-0-	-180	-0-	46	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	40	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	141	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	136	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	139	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	162	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	165	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	149	1	329	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	432	-0-	-78	-0-	120	1	312	3	Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 8 WELL #: 2 RRCID -> 236675 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	273	3	N	-0-			1
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-			1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	N	-0-			1
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	N	-0-			1
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-			1
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	N	-0-			1
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	N	-0-			1
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	N	-0-			1
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	23	1	239	3	N	-0-			1
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	3	N	-0-			1
*11	270	N	254	-0-	-16	-0-	10	1	244	3	N	-0-			1
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	Y	-0-			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	3	Y	-0-			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	3	Y	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	3	Y	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	Y	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	320	3	Y	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	275	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	63	1	281	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	215	-0-	-145	-0-	33	1	182	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	32	1	253	3	Y	-0-			-0-
*11	330	N	218	-0-	-112	-0-	26	1	192	3	Y	-0-			-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	10	1	91	3	Y	9					9
							10	9									
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					9
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	7	1	65	3	Y	-0-	8	1			1
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					1
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					1
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	104	1	152	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	93	1	137	3	N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
04	240	N	84	-0-	-156	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	1			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	1			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	106	1	190	3	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	106	1	208	3	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	105	1	292	3	N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	116	1	503	3	N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	108	1	375	3	N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	65	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					1
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					1
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					1
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					1
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2					3
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					3
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	2	Y	-0-	2	1			1
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					1
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	37	1	483	3	N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	26	1	348	3	N	-0-					-0-
06	510	N	184	-0-	-326	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	72	1	509	3	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	N	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-	1	1			1
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	8	1	125	3	N	-0-					1
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	138	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	N	-0-					1
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	N	-0-					1
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	20	1	116	3	N	1					2
							1	9									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-	1	1			1
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	14	1	112	3	N	-0-					1
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	24	1	103	3	N	-0-					1
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	3	N	-0-					1
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	N	-0-					1
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-					1
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	N	-0-					1
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	N	-0-					1
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	411	3	N	-0-					1
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	65	1	382	3	N	-0-					1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	59	1	375	3	N	-0-					1
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	N	-0-					1
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	90	1	340	3	N	3					4
							3	9									
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	55	1	361	3	N	9	4	1			9
							10	9									
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	362	3	N	13	6	1			16
							14	9									
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	N	29	10	1			35
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-15	-0-	21	1	270	3	N	4	5	1			3
							4	9									
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	7	1	93	3	N	1					4
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	6	3	1			7
							296	3	7	9							
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	3	4	1			6
							3	9									
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	16	1	160	3	N	2	3	1			5
							2	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	3	4	1			4
							221	3	3	9							
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	14	1	1	2	N	3	2	1			5
							208	3	3	9							
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	21	1	1	2	N	3	4	1			4
							130	3	3	9							
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	13	1	1	2	N	3	2	1			5
							138	3	3	9							
*11	210	N	138	-0-	-72	-0-	10	1	126	3	N	2	3	1			4
							2	9									
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	675	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	49	1	631	3	N	-0-					-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	48	1	630	3	N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	3	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	648	3	N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	50	1	640	3	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	117	1	830	3	N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	88	-0-	-332	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	20	-0-	-383	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	58	-0-	-332	-0-	1	1	45	3	Y	11	2	1			9
							12	9									
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	2	3	1	9	Y	1	4	1			6
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			3
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			2
*11	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			2
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	Y	-0-					1
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					1
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	29	1	510	2	Y	1					2
							1	9									
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					2
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	31	1	454	2	Y	1					3
							1	9									
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					3
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	Y	-0-					3
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	72	1	429	2	Y	-0-					3
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	Y	-0-	2	1			1
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	28	1	438	2	Y	-0-					1
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 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	992	N	989	-0-	-3	-0-	53	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	54	1	946	2	Y	1					1
							1	9									
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	Y	-0-					1
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	64	1	925	2	Y	-0-					1
06	960	N	670	-0-	-290	-0-	43	1	627	2	Y	-0-					1
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	Y	-0-					1
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	154	1	909	2	Y	-0-					1
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	103	1	855	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	938	-0-	-209	-0-	57	1	881	2	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	925	-0-	-95	-0-	57	1	868	2	Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	61	1	863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	140	1	1876	3	Y	1					1
							1	9									
02	1064	N	650	-0-	-414	-0-	43	1	607	3	Y	-0-					1
03	1178	N	746	-0-	-432	-0-	51	1	695	3	Y	-0-					1
04	1140	N	731	-0-	-409	-0-	47	1	684	3	Y	-0-					1
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	714	3	Y	-0-					1
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	49	1	691	3	Y	-0-					1
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	3	Y	-0-					1
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	55	1	740	3	Y	-0-					1
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	56	1	781	3	Y	-0-					1
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	656	3	Y	-0-					1
*11	780	N	681	-0-	-99	-0-	54	1	627	3	Y	-0-					1
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

01	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			N	-0-					1
02	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					1
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	3			N	-0-					1
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			N	-0-					1
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-					1
06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	3			N	-0-					1
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					1
08	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					1
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					1
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	3			N	-0-					1
*11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	3			N	-0-					1
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-		56	1	39	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-		50	1	35	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-		2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-		2	1	51	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-		57	1	44	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-		54	1	33	3	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-		55	1	28	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-		55	1	38	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-		54	1	42	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-		55	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-		53	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-		55	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	168	-0-	-80	-0-		16	1	152	3	N	-0-					2
02	224	N	199	-0-	-25	-0-		16	1	183	3	N	-0-					2
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-		18	1	210	3	N	-0-					2
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-		19	1	199	3	N	-0-					2
05	217	N	211	-0-	-6	-0-		20	1	191	3	N	-0-					2
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-		17	1	211	3	N	-0-					2
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-		20	1	208	3	N	-0-					2
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-		22	1	202	3	N	-0-					2
09	240	N	214	-0-	-26	-0-		20	1	194	3	N	-0-					2
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-		24	1	220	3	N	-0-					2
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-		22	1	186	3	N	-0-					2
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-		21	1	183	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	249	-0-	-61	-0-		249	3			N	-0-					1
02	224	N	148	-0-	-76	-0-		148	3			N	-0-					1
03	217	N	111	-0-	-106	-0-		111	3			N	-0-					1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-		390	3			N	-0-					1
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-		292	3			N	-0-					1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-		441	3			N	-0-					1
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-		457	3			N	-0-					1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-		498	3			N	-0-					1
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-		509	3			N	-0-					1
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-		495	3			N	-0-					1
*11	480	N	413	-0-	-67	-0-		413	3			N	-0-					1
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-		451	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	743	3	N	-0-					-0-
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	49	1	658	3	N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	55	1	711	3	N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	53	1	701	3	N	14	6	1			8
							15	9									
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	54	1	716	3	N	1	4	1			5
							1	9									
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	53	1	662	3	N	2					7
							2	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	703	3	N	3	3	1			7
							3	9									
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	54	1	691	3	N	-0-	3	1			4
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	88	1	627	3	N	1					5
							1	9									
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	25	1	690	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*11	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					4
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					5
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					5
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					5
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					5
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					5
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					5
07	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					5
08	T. A.		8	-0-	8	14	1	1	7	3	Y	-0-					5
09	T. A.		6	-0-	6	20	1	1	5	3	Y	-0-					5
10	24	X	4	-0-	-20	-0-	4	3			Y	-0-					5
*11	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					5
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			4
02	T. A.		11	-0-	11	11	5	3	6	9	Y	5	2	1			7
03	T. A.		22	-0-	22	33	15	3	7	9	Y	6	4	1			9
04	T. A.		3	-0-	3	36	3	3			Y	-0-	6	1			3
05	41	X	5	-0-	-36	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	1			3
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	Y	5	3	1			4
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	9	3	2	9	Y	2					6
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	3	6	9	Y	5	3	1			8
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			4
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236893 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					1
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					1
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					1
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					1
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					1
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					1
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-					1
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	46	1	269	2	Y	-0-					1
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	N	120	-0-	-252	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236897 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	817	2	Y	-0-					1
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	Y	-0-					1
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	47	1	810	2	Y	-0-					1
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	50	1	772	2	Y	-0-					1
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	54	1	777	2	Y	-0-					1
06	840	N	664	-0-	-176	-0-	43	1	621	2	Y	-0-					1
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	928	2	Y	-0-					1
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	135	1	798	2	Y	-0-					1
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	88	1	727	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	992	N	806	-0-	-186	-0-	49	1	757	2	Y	-0-					-0-
*11	900	N	774	-0-	-126	-0-	47	1	727	2	Y	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	1271	X	25	-0-	-1246	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	1230	X	6	-0-	-1224	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	1271	X	14	-0-	-1257	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*11	150	X	22	-0-	-128	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	N	-0-					-0-
02	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	465	N	39	-0-	-426	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	310	-0-	-20	-0-	301	3	9	9	N	8					8
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	N	7	8	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	21	1	289	3	N	-0-					1
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	N	-0-					1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	N	-0-					1
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	N	-0-					1
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	30	1	398	3	N	-0-					1
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	29	1	362	3	N	-0-					1
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	N	-0-					1
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	27	1	337	3	N	-0-					1
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	3	N	-0-					1
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	13	1	350	3	N	-0-					1
*11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					1
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 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	279	N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	20	1	227	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	24	1	231	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	232	-0-	-8	-0-	25	1	207	3	N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-66	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	N	-0-					1
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	N	-0-					1
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	26	1	343	3	N	-0-					1
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	N	-0-					1
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	N	-0-					1
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	22	1	275	3	N	-0-					1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					1
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	21	1	267	3	N	-0-					1
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	32	1	224	3	N	-0-					1
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	N	-0-					1
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					1
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	625	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	N	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	45	1	586	3	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	596	3	N	18	2	1			16
							20	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	N	11	9	1			18
							12	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	575	3	N	8					26
							9	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	600	3	N	8	10	1			24
							9	9									
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	47	1	592	3	N	6	10	1			20
							7	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	83	1	590	3	N	7					27
							8	9									
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	21	1	568	3	N	4	11	1			20
							4	9									
*11	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					20
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	105	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	113	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	109	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	121	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	110	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	6	1	161	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	185	-0-	-156	-0-	9	1	175	3	Y	1					8
							1	9									
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	19	1	230	3	Y	-0-	7	1			1
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	3					4
							3	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	4					4
							4	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	70	1	432	3	Y	3					5
							3	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	64	1	310	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	30	1	204	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	330	N	197	-0-	-133	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					1
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	33	1	363	3	N	1					2
							1	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	3	4	1			1
							3	9									
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	30	1	344	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	31	1	338	3	N	3					3
							3	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	N	2	4	1			1
							2	9									
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	51	1	314	3	N	3					4
							3	9									
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	59	1	282	3	N	2	4	1			2
							2	9									
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	44	1	299	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*11	360	N	351	-0-	-9	-0-	23	1	327	3	N	1					2
							1	9									
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	302	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	65	1	518	3	Y	-0-					1
02	588	N	473	-0-	-115	-0-	48	1	425	3	Y	-0-					1
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	44	1	489	3	Y	-0-					1
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	53	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	50	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	39	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	3	Y	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 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	248	N	218	-0-	-30	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					1
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					1
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	24	1	221	3	Y	1					2
							1	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					2
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	24	1	207	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	Y	1					2
							1	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	1					3
							1	9									
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	59	1	525	3	Y	-0-					3
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	56	1	509	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-165	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	261	-0-	-243	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	2	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-23	-0-	59	1	414	3	N	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	14	-0-	-48	-0-		1 1	13	3	Y	-0-					1
02	28	N	22	-0-	-6	-0-		5 1	16	3	Y	1					2
								1 9									
03	62	N	13	-0-	-49	-0-		1 1	12	3	Y	-0-					2
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-		2 1	18	3	Y	-0-					2
05	31	N	18	-0-	-13	-0-		2 1	16	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	19	3	Y	1					1
								1 9									
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-		2 1	18	3	Y	-0-					1
08	31	N	21	-0-	-10	-0-		2 1	19	3	Y	-0-					1
09	30	N	12	-0-	-18	-0-		1 1	11	3	Y	-0-					1
10	31	N	21	-0-	-10	-0-		5 1	15	3	Y	1					2
								1 9									
*11	30	N	16	-0-	-14	-0-		2 1	14	3	Y	-0-					2
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-		5 1	17	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	Y	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-			-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	38	1	232	3	Y	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	36	1	175	3	Y	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	Y	-0-			-0-
*11	210	N	191	-0-	-19	-0-	13	1	178	3	Y	-0-			-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			10
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			10
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			10
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			10
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			10
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			10
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			10
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-			10
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			10
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			10
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 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	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	65	1	1020	3	Y	-0-			-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	68	1	885	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	83	1	988	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	69	1	938	3	Y	-0-			-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	77	1	992	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	72	1	888	3	Y	-0-			-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	3	Y	-0-			-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	74	1	1032	3	Y	-0-			-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	111	1	821	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	49	1	62	2	Y	-0-			-0-
							972	3							
*11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	54	1	947	3	Y	-0-			-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	56	1	986	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	84	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-	1	1			1
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	120	3	N	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-	1	1			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	21	1	120	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	18	1	121	3	N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 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	341	N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	3	N	-0-					1
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	19	1	279	3	N	-0-					1
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	3	N	-0-					1
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	28	1	277	3	N	-0-					1
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	28	1	229	3	N	-0-					1
06	330	N	233	-0-	-97	-0-	34	1	199	3	N	-0-					1
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	N	-0-					1
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	N	-0-					1
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	3	N	-0-					1
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	3	N	-0-					1
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	N	-0-					1
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-			-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	1					1
							1	9									
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					1
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					1
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 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	279	N	242	-0-	-37	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-					-0-
							231	3									
*11	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580

01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

01	527	N	499	-0-	-28	-0-	18	1	477	3	N	4	2	1			7
							4	9									
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	17	1	419	3	N	1	4	1			4
							1	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	21	1	570	3	N	1					5
							1	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	3	N	-0-	2	1			3
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	N	-0-					3
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	20	1	513	3	N	1					4
							1	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	N	-0-	1	1			3
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	N	-0-					3
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	N	-0-					3
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	632	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	507	3	N	-0-					3
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	N	8	1	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	333	3	N	1					2
							1	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-					2
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	27	1	273	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	34	1	283	3	N	-0-					2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	N	-0-					2
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	-0-					2
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	32	1	257	3	N	-0-					2
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	254	3	N	2					4
							2	9									
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	40	1	264	3	N	3	2	1			5
							3	9									
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	-72	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	N	-0-					-0-
							195	3									
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	600	-0-	-51	-0-	42	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	37	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	42	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	37	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	41	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	43	1	520	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	547	-0-	-23	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	124	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	114	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	128	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	115	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	129	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	97	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	137	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	146	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	244	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	145	1	947	2	Y	-0-					-0-
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	126	1	935	2	Y	-0-					-0-
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	133	1	955	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	39	1	495	3	N	5	8	1			4
							6	9									
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	35	1	453	3	N	4					8
							4	9									
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	42	1	493	3	N	5	5	1			8
							6	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	7	6	1			9
							479	3	8	9							
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	44	1	1	2	N	5	6	1			8
							495	3	6	9							
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	475	3	N	4	5	1			7
							4	9									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	5	6	1			6
							495	3	6	9							
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	33	1	1	2	N	5	3	1			8
							491	3	6	9							
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	63	1	2	2	N	5	6	1			7
							391	3	6	9							
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	43	1	2	2	N	5	3	1			9
							444	3	6	9							
*11	510	N	330	-0-	-180	-0-	25	1	301	3	N	4	5	1			8
							4	9									
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	437	3	N	4	3	1			9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	N	-0-					1
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	3	N	-0-					1
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	415	3	N	-0-					1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	375	3	N	-0-	1	1			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	334	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	3	N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	9	1	230	3	N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	8	1	202	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	8	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	8	1	218	3	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	243	-0-	-27	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

01	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	344	1	2740	3	Y	1					4
							1	9									
02	2856	X	2799	-0-	-57	-0-	284	1	2508	3	Y	6					10
							7	9									
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	252	1	2819	3	Y	2					12
							2	9									
04	3000	X	2067	-0-	-933	-0-	206	1	1861	3	Y	-0-	11	1			1
05	3100	X	1743	-0-	-1357	-0-	170	1	1572	3	Y	1					2
							1	9									
06	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	279	1	2567	3	Y	16					18
							18	9									
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	287	1	2499	3	Y	13	29	1			2
							14	9									
08	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	199	1	2510	3	Y	-0-					2
09	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	170	1	2312	3	Y	47					49
							52	9									
10	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	184	1	2462	3	Y	-0-					49
*11	2850	X	2386	-0-	-464	-0-	183	1	2203	3	Y	-0-					49
12	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	230	1	2386	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 31,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	7	-0-	-293	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	112	3	Y	-0-					6
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					6
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					6
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					6
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					6
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					6
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					6
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					6
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	-0-					6
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					6
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					6
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	389	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	44	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	358	-0-	-2	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	184	1	806	3	Y	1					5
							1	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	166	1	714	3	Y	4					9
							4	9									
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	183	1	751	3	Y	8					17
							9	9									
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	175	1	729	3	Y	33					50
							36	9									
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	181	1	736	3	Y	11	57	1			4
							12	9									
06	900	N	703	-0-	-197	-0-	123	1	569	3	Y	10					14
							11	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	3	Y	-0-					14
08	868	N	268	-0-	-600	-0-	41	1	226	3	Y	1					15
							1	9									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	180	1	917	3	Y	1					16
							1	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	197	1	924	3	Y	4					20
							4	9									
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	190	1	820	3	Y	6					26
							7	9									
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	194	1	838	3	Y	2					28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	148	1	36	3	Y	-0-					1
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	141	1	97	3	Y	-0-					1
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	152	1	77	3	Y	-0-					1
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	144	1	41	3	Y	1					2
							1	9									
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	147	1	23	3	Y	-0-	1	1			1
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	141	1	6	3	Y	-0-					1
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	1	3	3	Y	-0-					1
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					1
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					1
*11	150	N	142	-0-	-8	-0-	140	1	2	9	Y	2	2	1			1
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	38	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	1					1
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	1					2
							1	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	21	1	292	3	Y	2					2
							2	9									
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					2
*11	330	N	296	-0-	-34	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					2
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-101	-0-	25	1	245	3	Y	1					2
							1	9									
02	280	N	129	-0-	-151	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					2
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					2
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					2
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	8	1	79	3	Y	1					1
							1	9									
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					1
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					1
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	72	1	574	3	Y	-0-					1
02	700	N	237	-0-	-463	-0-	23	1	206	3	Y	7					8
							8	9									
03	713	N	179	-0-	-534	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					8
04	630	N	399	-0-	-231	-0-	40	1	359	3	Y	-0-	7	1			1
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	Y	-0-					1
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	Y	-0-					1
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	439	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	682	N	353	-0-	-329	-0-	26	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	38	1	522	3	Y	4					4
							4	9									
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	31	1	421	3	Y	-0-					4
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	3	Y	-0-					4
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	414	3	Y	5					9
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1328	-0-	-5	-0-	104	1	1190	3	Y	31	36	1			35
							34	9									
02	1232	N	1215	-0-	-17	-0-	85	1	1099	3	Y	28	37	1			26
							31	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	95	1	1214	3	Y	28	27	1			27
							31	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	104	1	1163	3	Y	26	9	1			44
							29	9									
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	98	1	1197	3	Y	25	36	1			33
							28	9									
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	91	1	1158	3	Y	19	20	1			32
							21	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	113	1	1189	3	Y	21	19	1			34
							23	9									
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	92	1	1172	3	Y	21	18	1			37
							23	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	180	1	1180	3	Y	20	27	1			30
							22	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	117	1	1212	3	Y	26	16	1			40
							29	9									
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	120	1	1132	3	Y	26	25	1			41
							29	9									
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	96	1	1187	3	Y	26	34	1			33
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	470	-0-	-181	-0-	43	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	378	-0-	-222	-0-	32	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	409	-0-	-41	-0-	39	1	370	3	Y	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-94	-0-	7	1	116	3	N	-0-	2	1			2
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	9	1	143	3	N	-0-					2
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					1
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					1
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					1
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-					1
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	16	1	127	3	N	-0-					1
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	12	1	128	3	N	-0-					1
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	N	-0-					1
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					1
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	20	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	3	N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	N	-0-					-0-
							245	3									
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	60	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	53	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	51	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	48	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	66	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	56	1	520	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	518	-0-	-22	-0-	49	1	469	3	Y	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	507	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	125	-0-	-340	-0-	12	1	112	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	420	X	12	-0-	-408	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
03	403	X	280	-0-	-123	-0-	25	1	255	3	Y	-0-					1
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	230	-0-	-40	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1359	-0-	-5	-0-	106	1	1217	3	Y	33	37	1			36
							36	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	89	1	1150	3	Y	30	39	1			27
							33	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1246	3	Y	29	28	1			28
							32	9									
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	104	1	1164	3	Y	26	9	1			45
							29	9									
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	98	1	1200	3	Y	25	37	1			33
							28	9									
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	91	1	1158	3	Y	21	21	1			33
							23	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	113	1	1183	3	Y	20	19	1			34
							22	9									
08	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	76	1	970	3	Y	17	18	1			33
							19	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	165	1	1082	3	Y	18	24	1			27
							20	9									
10	1333	N	922	-0-	-411	-0-	79	1	824	3	Y	17	14	1			30
							19	9									
*11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	83	1	790	3	Y	19	19	1			30
							21	9									
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	72	1	891	3	Y	18	25	1			23
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	N	3	3	1			5
							3	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	2	2	1			5
							2	9									
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	42	1	547	3	N	1	2	1			4
							1	9									
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	41	1	540	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	41	1	516	3	N	-0-					3
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	543	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	38	1	485	3	N	-0-	1	1			2
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	81	1	575	3	N	1					3
							1	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	592	3	N	-0-	1	1			2
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					2
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	51	1	704	3	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	N	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	46	1	604	3	N	-0-					-0-
04	690	N	579	-0-	-111	-0-	41	1	538	3	N	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	43	1	574	3	N	-0-					-0-
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	42	1	523	3	N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	-0-					-0-
08	620	N	432	-0-	-188	-0-	32	1	400	3	N	-0-					-0-
09	570	N	331	-0-	-239	-0-	41	1	290	3	N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	13	1	366	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

01	1426	N	1093	-0-	-333	-0-	108	1	983	3	N	2	2	1			6
							2	9									
02	1316	N	919	-0-	-397	-0-	86	1	831	3	N	2	3	1			5
							2	9									
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	133	1	1204	3	N	-0-					5
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	159	1	1242	3	N	1	3	1			3
							1	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	153	1	1286	3	N	-0-	1	1			2
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	167	1	1278	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	124	1	1245	3	N	1					3
							1	9									
08	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	126	1	1225	3	N	-0-	1	1			2
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	258	1	1185	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	176	1	1298	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	117	1	1219	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	109	1	1214	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

01	1891	N	1704	-0-	-187	-0-	102	1	1602	3	N	-0-					1
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	92	1	1557	3	N	-0-					1
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	102	1	1768	3	N	-0-					1
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	3	N	-0-					1
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	3	N	-0-					1
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	98	1	1748	3	N	-0-					1
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	102	1	1766	3	N	-0-					1
08	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	102	1	1749	3	N	-0-					1
09	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	98	1	1700	3	N	-0-					1
10	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	102	1	1678	3	N	-0-					1
*11	1800	N	1020	-0-	-780	-0-	98	1	922	3	N	-0-					1
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	208	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	618	3	N	4					4
							4	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	536	3	N	3	2	1			5
							3	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	563	3	N	1	2	1			4
							1	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	556	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	571	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	42	1	523	3	N	-0-					3
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	546	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	42	1	537	3	N	-0-	1	1			2
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	69	1	490	3	N	1					3
							1	9									
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	18	1	509	3	N	-0-	1	1			2
*11	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	3			N	-0-					2
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	274	-0-	-36	-0-	18	1	255	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	15	1	209	3	N	-0-	1	1			1
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	13	1	169	3	N	-0-					1
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	14	1	188	3	N	-0-					1
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	6	1	82	3	N	-0-					1
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	8	1	95	3	N	-0-					1
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	N	-0-					1
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					1
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-					1
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	9	1	242	3	N	-0-					1
*11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					1
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	112	1	243	3	N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	112	1	166	3	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	124	1	181	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	96	1	185	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	120	1	207	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	115	1	233	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	124	1	259	3	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	114	1	299	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	120	1	281	3	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	88	1	318	3	N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	88	1	383	3	N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	124	1	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	363	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	N	6					6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	375	-0-	-90	-0-	25	1	348	3	N	2					2
							2	9									
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	19	1	258	3	N	-0-	1	1			1
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	N	-0-	1	1			1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	3	N	-0-					1
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	N	-0-					1
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	N	-0-					1
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	84	1	597	3	N	-0-					1
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					1
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 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	651	N	619	-0-	-32	-0-	43	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	34	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	40	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	49	1	586	3	Y	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	3	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	3	N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	34	1	450	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	35	1	443	3	N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	55	1	390	3	N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	16	1	432	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 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	217	N	163	-0-	-54	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
02	280	N	106	-0-	-174	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	90	-0-	-120	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	65	-0-	-55	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-					1
02	252	N	103	-0-	-149	-0-	6	1	97	3	N	-0-					1
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	13	1	191	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	10	1	142	3	N	-0-					1
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	2	3	1	9	N	1					2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	1	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	1					2
							1	9									
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	1	1			1
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 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	558	N	486	-0-	-72	-0-	34	1	452	3	Y	-0-					1
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	Y	-0-					1
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	40	1	543	3	Y	-0-					1
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	3	Y	-0-					1
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	40	1	538	3	Y	-0-					1
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	37	1	518	3	Y	-0-					1
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	Y	-0-					1
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					1
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	3	Y	-0-					1
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	Y	-0-					1
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					1
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	57	-0-	-346	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 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	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-42	-0-	30 1	1 9	547	3	N	1	1	1			2
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	30	1	453	3	N	-0-					2
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	34	1	485	3	N	-0-	1	1			1
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	41	1	412	3	N	-0-					1
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	51	1	422	3	N	-0-					1
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	65	1	378	3	N	-0-					1
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	59	1	376	3	N	-0-					1
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	47	1	377	3	N	-0-					1
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	85	1	360	3	N	-0-					1
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	71	1	471	3	N	-0-					1
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	48	1	442	3	N	1	1	1			1
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	458	3	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	3	1	9	Y	1					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	2					46
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

01	496	N	472	-0-	-24	-0-	25	1	447	3	Y	-0-					38
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	15	1	378	3	Y	-0-					38
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	16	1	444	3	Y	-0-					38
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	13	1	411	3	Y	2					40
							2	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	-0-					40
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	21	1	393	3	Y	-0-					40
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	Y	4					44
							4	9									
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					44
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	Y	1					45
							1	9									
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					45
*11	450	N	415	-0-	-35	-0-	26	1	389	3	Y	-0-					45
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	-0-	3	1			3
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	38	1	577	3	N	-0-					3
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	43	1	622	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	43	1	609	3	N	-0-					1
05	682	N	148	-0-	-534	-0-	10	1	138	3	N	-0-					1
06	630	N	15	-0-	-615	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	N	-0-					1
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	3	N	-0-					1
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	N	-0-					1
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	3	N	-0-					1
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	N	-0-					1
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	43	1	335	3	N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	32	1	327	3	N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	30	1	329	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	349	-0-	-11	-0-	27	1	322	3	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	-0-					-0-
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	44	1	630	3	N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	43	1	609	3	N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	44	1	634	3	N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	44	1	615	3	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	645	3	N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	82	1	636	3	N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	55	1	567	3	N	-0-					-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	54	1	594	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	649	-0-	-41	-0-	50	1	599	3	N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	63	1	593	3	Y	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	523	-0-	-159	-0-	47	1	476	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	46	1	475	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	47	1	491	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	40	1	420	3	Y	-0-			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	69	1	535	3	Y	-0-			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	68	1	539	3	Y	-0-			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	92	1	511	3	Y	-0-			-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	Y	-0-			-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	3	Y	-0-			-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	528	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-186	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
*11	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	3	N	-0-			-0-
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	51	1	766	3	N	-0-			-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	58	1	835	3	N	-0-			-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	56	1	790	3	N	-0-			-0-
05	899	N	388	-0-	-511	-0-	25	1	363	3	N	-0-			-0-
06	870	N	55	-0-	-815	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	N	-0-			-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	38	1	293	3	N	-0-			-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	62	1	642	3	N	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	569	3	N	-0-			-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	614	3	N	-0-			-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	742	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	60	1	942	3	N	-0-					-0-
02	980	N	895	-0-	-85	-0-	56	1	839	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	865	-0-	-158	-0-	56	1	809	3	N	-0-					-0-
04	960	N	758	-0-	-202	-0-	50	1	708	3	N	-0-					-0-
05	992	N	765	-0-	-227	-0-	49	1	716	3	N	-0-					-0-
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	52	1	726	3	N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	133	1	1056	3	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	123	1	951	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	73	1	753	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	742	-0-	-343	-0-	62	1	680	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	841	-0-	-209	-0-	65	1	776	3	N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	3					19
							3	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	3					22
							3	9									
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	19	1	499	3	Y	2					24
							2	9									
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	16	1	470	3	Y	1					25
							1	9									
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					25
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	24	1	423	3	Y	1					26
							1	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	2					28
							2	9									
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					28
09	450	N	349	-0-	-101	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					28
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	24	1	400	3	Y	-0-					28
*11	420	N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					28
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	11	1	268	3	N	-0-	1	1			1
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	11	1	290	3	N	1					2
							1	9									
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	11	1	283	3	N	-0-	1	1			1
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	11	1	292	3	N	-0-					1
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	11	1	280	3	N	-0-					1
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	27	1	273	3	N	-0-					1
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	25	1	266	3	N	-0-					1
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	N	-0-					1
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	N	1					2
							1	9									
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-1	-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 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	682	N	669	-0-	-13	-0-	40	1	629	3	N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	38	1	565	3	N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	43	1	625	3	N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	43	1	603	3	N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	43	1	626	3	N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	44	1	608	3	N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	74	1	588	3	N	-0-					-0-
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	69	1	536	3	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	3	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	721	3	N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	56	1	665	3	N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
03	527	N	312	-0-	-215	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
04	510	N	274	-0-	-236	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	19	1	145	3	N	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	62	1	857	3	N	-0-	2	1			2
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	3	N	-0-	1	1			1
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	59	1	772	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	56	1	736	3	N	-0-					1
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	58	1	778	3	N	3	2	1			2
							3	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	703	3	N	-0-					2
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	61	1	724	3	N	-0-	1	1			1
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	709	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	95	1	673	3	N	-0-					1
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	25	1	683	3	N	-0-					1
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					1
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-69	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
04	240	N	11	-0-	-229	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1226	-0-	-14	-0-	73	1	1153	3	N	-0-	3	1			3
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	3	N	-0-					3
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	88	1	1257	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	78	1	1111	3	N	1					2
							1	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	85	1	1230	3	N	-0-	1	1			1
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	83	1	1159	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	146	1	1161	3	N	1					2
							1	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	149	1	1154	3	N	-0-	1	1			1
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	119	1	1222	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	97	1	1072	3	N	1					1
							1	9									
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	103	1	1234	3	N	-0-					1
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	125	1	1426	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	470	-0-	-119	-0-	45	1	424	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	43	1	393	3	Y	-0-					1
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y	-0-					1
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	40	1	423	3	Y	8					8
							9	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	58	1	448	3	Y	-0-					8
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	60	1	478	3	Y	-0-					8
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	65	1	360	3	Y	-0-	6	1			2
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					2
*11	510	N	351	-0-	-159	-0-	33	1	318	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 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	248	N	56	-0-	-192	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	49	3	N	4					4
							4	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	162	1	67	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	193	1	72	3	N	-0-					3
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	187	1	73	3	N	-0-					3
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	194	1	83	3	N	1	2	1			2
							1	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	198	1	75	3	N	-0-					2
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	192	1	76	3	N	-0-					2
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	193	1	70	3	N	-0-	1	1			1
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	187	1	55	3	N	-0-					1
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	193	1	56	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	680	-0-	-188	-0-	65	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	361	-0-	-339	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	520	-0-	-255	-0-	47	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	37	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	347	-0-	-163	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	80	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	106	1	845	3	Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	135	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	81	1	757	3	Y	-0-					-0-
*11	930	N	794	-0-	-136	-0-	75	1	719	3	Y	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	75	1	733	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	5					5
							6	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	-0-					5
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	-0-	4	1			1
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	30	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	39	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	56	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	34	1	315	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	320	-0-	-10	-0-	30	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	-89	-0-	74	1	1170	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	897	-0-	-391	-0-	56	1	841	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	79	1	1137	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	72	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	83	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	83	1	1154	3	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	124	1	985	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	129	1	994	3	N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	122	1	1257	3	N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	106	1	1169	3	N	-0-					-0-
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	99	1	1182	3	N	-0-					-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-498	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	49	1	742	3	N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	40	1	579	3	N	-0-					-0-
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
05	868	N	142	-0-	-726	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	78	1	1095	3	N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	125	1	997	3	N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	122	1	940	3	N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	3	N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	80	1	884	3	N	-0-					-0-
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	782	3	N	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	95	1	1085	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 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	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	72	1	1134	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	67	1	1014	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	77	1	1101	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	593	-0-	-577	-0-	39	1	554	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	78	1	1131	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	71	1	988	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	3	N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	148	1	1145	3	N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	162	1	1669	3	N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	137	1	1518	3	N	-0-					-0-
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	118	1	1410	3	N	-0-					-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	101	1	1154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	18	1	284	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-					1
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	280	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	3	N	-0-					1
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	19	1	280	3	N	-0-					1
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	3	N	-0-					1
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	3	N	-0-					1
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	33	1	256	3	N	-0-					1
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	23	1	232	3	N	-0-					1
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	18	1	202	3	N	-0-					1
*11	270	N	212	-0-	-58	-0-	16	1	196	3	N	-0-					1
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					1
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					1
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					1
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	10	1	144	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					1
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	N	-0-					1
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-	1	1			-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	792	-0-	-14	-0-	170	1	622	3	N	-0-					1
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	98	1	1061	3	N	-0-					1
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	115	1	785	3	N	-0-					1
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	185	1	643	3	N	-0-					1
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	218	1	1056	3	N	-0-					1
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	191	1	714	3	N	-0-					1
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	222	1	613	3	N	-0-					1
08	1085	N	866	-0-	-219	-0-	227	1	637	3	N	2					3
							2	9									
09	900	N	799	-0-	-101	-0-	198	1	600	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	211	1	738	3	N	-0-					2
*11	840	N	834	-0-	-6	-0-	193	1	641	3	N	-0-					2
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	201	1	637	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					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	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 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	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

01	589	N	24	-0-	-565	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	38	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	31	1	415	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	225	-0-	-225	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

01	217	N	181	-0-	-36	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1061	-0-	-86	-0-	63	1	998	3	N	-0-					-0-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	49	1	703	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	877	-0-	-143	-0-	58	1	819	3	N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	81	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	126	1	1005	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	123	1	947	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	814	-0-	-326	-0-	72	1	742	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	744	-0-	-372	-0-	62	1	682	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	61	1	735	3	N	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	87	1	991	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	55	1	872	3	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	3	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	917	3	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	64	1	905	3	N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	78	1	1125	3	N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	81	1	1135	3	N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	137	1	1089	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	142	1	1098	3	N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	111	1	1144	3	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	3	N	-0-					-0-
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	78	1	937	3	N	-0-					-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	86	1	978	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	39	1	505	3	N	5	7	1			4
							6	9									
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	34	1	435	3	N	3					7
							3	9									
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	42	1	493	3	N	5	5	1			7
							6	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	7	5	1			9
							516	3	8	9							
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	41	1	1	2	N	4	5	1			8
							454	3	4	9							
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	N	4	5	1			7
							4	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	4	5	1			6
							497	3	4	9							
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	31	1	1	2	N	4	3	1			7
							455	3	4	9							
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	65	1	2	2	N	5	5	1			7
							400	3	6	9							
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	38	1	1	2	N	4	3	1			8
							388	3	4	9							
*11	480	N	326	-0-	-154	-0-	25	1	297	3	N	4	5	1			7
							4	9									
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	N	3	2	1			8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					1
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	9	1	128	3	N	-0-					1
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-					1
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	N	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	N	-0-					1
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	21	1	121	3	N	-0-					1
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	N	-0-					1
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	N	-0-					1
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	27	1	112	3	N	-0-					1
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	3	N	-0-					1
*11	150	N	122	-0-	-28	-0-	12	1	110	3	N	-0-					1
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	3	N	-0-	3	1			3
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	72	1	1087	3	N	-0-					3
03	1302	N	948	-0-	-354	-0-	62	1	886	3	N	-0-	2	1			1
04	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	71	1	1005	3	N	1					2
							1	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	88	1	1277	3	N	-0-					2
06	930	N	709	-0-	-221	-0-	47	1	661	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	99	1	788	3	N	-0-					2
08	1364	N	731	-0-	-633	-0-	84	1	646	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	62	1	638	3	N	-0-					2
10	899	N	550	-0-	-349	-0-	46	1	504	3	N	-0-					2
*11	720	N	446	-0-	-274	-0-	34	1	412	3	N	-0-					2
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	343	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	3	N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	31	1	316	3	N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	27	1	298	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	317	-0-	-43	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-15	-0-	50	1	569	3	Y	15	17	1			16
							17	9									
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	39	1	511	3	Y	11	16	1			11
							12	9									
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	44	1	565	3	Y	13	12	1			12
							14	9									
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	48	1	539	3	Y	11	4	1			19
							12	9									
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	45	1	553	3	Y	11	16	1			14
							12	9									
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	42	1	530	3	Y	9	9	1			14
							10	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	540	3	Y	9	8	1			15
							10	9									
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	43	1	551	3	Y	9	8	1			16
							10	9									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	92	1	606	3	Y	9	12	1			13
							10	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	550	3	Y	11	7	1			17
							12	9									
*11	570	N	564	-0-	-6	-0-	53	1	499	3	Y	11	11	1			17
							12	9									
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	Y	11	14	1			14
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	60	1	943	3	N	-0-					-0-
02	672	N	293	-0-	-379	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	58	1	837	3	N	-0-					-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	57	1	806	3	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	848	3	N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	103	1	818	3	N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	652	3	N	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	73	1	750	3	N	-0-					-0-
10	930	N	679	-0-	-251	-0-	56	1	623	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	718	-0-	-2	-0-	55	1	663	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	103	1	16	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	21	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					22
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	-0-					22
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	Y	-0-					22
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	3	Y	-0-					22
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					22
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					22
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	-0-					22
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	39	1	311	3	Y	-0-					22
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	53	1	296	3	Y	-0-					22
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	-0-					22
*11	330	N	304	-0-	-26	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					22
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-31	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	61	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	6	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	69	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	80	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	82	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	69	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	62	1	431	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	462	-0-	-18	-0-	60	1	402	3	Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	-0-	-48	-0-	43	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	40	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	39	1	395	3	Y	15					15
							17	9									
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	30	1	310	3	Y	2	13	1			4
							2	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	433	3	Y	-0-	3	1			1
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					1
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	3	Y	-0-					1
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	44	1	354	3	Y	2					3
							2	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	81	1	447	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	-0-					2
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	420	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	564	-0-	-428	-0-	42	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	466	-0-	-234	-0-	35	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	518	-0-	-257	-0-	37	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	41	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	43	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	68	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	52	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	63	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	41	1	435	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	443	-0-	-37	-0-	38	1	405	3	Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-					-0-
							237	3									
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	37	3	Y	-0-					1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	597	3	N	2					3
							2	9									
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	57	1	557	3	N	-0-	1	1			2
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	N	1					3
							1	9									
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	65	1	506	3	N	-0-	2	1			1
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	73	1	615	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	73	1	561	3	N	-0-					1
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	565	3	N	-0-					1
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	64	1	618	3	N	-0-					1
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	148	1	681	3	N	-0-					1
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	84	1	621	3	N	-0-					1
*11	660	N	651	-0-	-9	-0-	57	1	594	3	N	-0-					1
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	53	1	596	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					1
02	1204	N	1174	-0-	-30	-0-	1174	3			N	-0-					1
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-					1
04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			N	-0-					1
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			N	-0-					1
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3			N	-0-					1
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					1
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					1
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					1
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					1
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 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	744	N	703	-0-	-41	-0-	42	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	46	1	589	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	51	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	41	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	50	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	50	1	622	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	571	-0-	-89	-0-	68	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	43	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	Y	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 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	620	N	572	-0-	-48	-0-	55	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	54	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	54	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	79	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	70	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	83	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	52	1	491	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	525	-0-	-45	-0-	50	1	475	3	Y	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	3	N	-0-	1	1			1
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	-0-					1
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	3	N	-0-	1	1			-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	42	1	591	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	74	1	585	3	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	75	1	580	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	3	N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	50	1	547	3	N	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	45	1	542	3	N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	156	1	2464	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2312	-0-	-40	-0-	144	1	2168	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	164	1	2359	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2204	-0-	-316	-0-	145	1	2059	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2226	-0-	-347	-0-	144	1	2082	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	160	1	2236	3	N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	219	1	1741	3	N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	284	1	2195	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	1976	-0-	-424	-0-	175	1	1801	3	N	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	178	1	1968	3	N	-0-					-0-
*11	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	182	1	2181	3	N	-0-					-0-
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	185	1	2106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		97	-0-	97	97	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		7	-0-	7	104	7	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	105	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	106	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
09	106	X	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-		69	1	924	3	Y	54					110
								59	9									
02	980	X	956	-0-	-24	-0-		61	1	859	3	Y	33	90	1			53
								36	9									
03	1085	X	1003	-0-	-82	-0-		66	1	903	3	Y	31					84
								34	9									
04	1050	X	752	-0-	-298	-0-		46	1	662	3	Y	40	82	1			42
								44	9									
05	1054	X	737	-0-	-317	-0-		48	1	648	3	Y	37					79
								41	9									
06	1020	X	745	-0-	-275	-0-		47	1	659	3	Y	35	67	1			47
								39	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-		50	1	664	3	Y	19					66
								21	9									
08	744	N	710	-0-	-34	-0-		47	1	643	3	Y	18	64	1			20
								20	9									
09	750	N	727	-0-	-23	-0-		48	1	666	3	Y	12					32
								13	9									
10	744	N	608	-0-	-136	-0-		46	1	548	3	Y	13	43	1			2
								14	9									
*11	690	N	443	-0-	-247	-0-		33	1	386	3	Y	22					24
								24	9									
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-		38	1	436	3	Y	19					43
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-		15	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-		5	3	11	9	Y	10					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	24	23	1			11
05	8	N	1	-0-	-7	-0-		1	3			Y	-0-					11
06	30	N	1	-0-	-29	-0-		1	3			Y	-0-	9	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					2
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-					2
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-	1	1			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	85	1	161	3	Y	-0-					3
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	83	1	142	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	59	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	79	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	79	1	154	3	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	77	1	133	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	80	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	81	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	84	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	78	1	117	3	Y	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	80	1	144	3	Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	81	1	144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	200	3	Y	-0-					1
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	Y	2					2
							2	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	1					3
							1	9									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	18	1	237	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					1
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					1
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	28	1	198	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-39	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					1
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					1
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					1
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					1
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					1
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					1
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					1
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	5	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	42	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	58	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	69	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	66	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	58	1	399	3	Y	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	377	3	Y	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	77	1	624	3	Y	-0-					1
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	72	1	516	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	744	N	377	-0-	-367	-0-	41	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	138	-0-	-552	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	442	-0-	-209	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	2					2
							2	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	490	3	Y	1					3
							1	9									
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	688	3	Y	2					5
							2	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	97	1	681	3	Y	-0-	4	1			1
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	49	1	659	3	Y	-0-					1
*11	660	N	641	-0-	-19	-0-	51	1	590	3	Y	-0-					1
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	48	1	612	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	142	3			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	2	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	148	-0-	-32	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					3
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-					3
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					4
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					4
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					4
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					4
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					4
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					4
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					4
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	70	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			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: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*11	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	-0-	-42	-0-	26	1	295	3	Y	8	9	1			9
							9	9									
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	19	1	249	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	301	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	25	1	276	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	14	1	176	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
06	330	N	113	-0-	-217	-0-	8	1	104	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	257	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	310	N	131	-0-	-179	-0-	11	1	118	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	300	N	72	-0-	-228	-0-	7	1	64	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	1					1
							1	9									
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	1					1
							1	9									
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					1
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

01	744	N	652	-0-	-92	-0-	188	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	147	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	203	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	198	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	269	-0-	-320	-0-	136	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	107	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	108	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	441	-0-	-129	-0-	91	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	187	1	492	3	Y	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	193	1	476	3	Y	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	197	1	494	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	50	1	468	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	430	3	Y	-0-					1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	3	Y	-0-					1
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	45	1	470	3	Y	2					2
							2	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	503	3	Y	-0-					2
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	58	1	466	3	Y	-0-					2
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	80	1	443	3	Y	-0-	1	1			1
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	48	1	448	3	Y	-0-					1
*11	510	N	484	-0-	-26	-0-	46	1	438	3	Y	-0-					1
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-50	-0-	32	1	290	3	N	-0-	1	1			1
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	29	1	279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	N	-0-					1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	3	N	-0-					1
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	N	-0-					1
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	N	-0-					1
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	63	1	289	3	N	-0-					1
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	39	1	292	3	N	-0-					1
*11	360	N	318	-0-	-42	-0-	28	1	290	3	N	-0-					1
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	-249	-0-	47	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	466	-0-	-318	-0-	37	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	354	-0-	-483	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	32	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	101	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	58	1	330	3	Y	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	328	3	Y	1					1
							1	9									
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	Y	1					1
							1	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	36	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	135	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	68	1	385	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	468	-0-	-12	-0-	48	1	420	3	Y	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 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	682	N	621	-0-	-61	-0-	58	1	551	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	59	1	540	3	Y	-0-					5
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	622	3	Y	-0-					5
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	3	Y	-0-	4	1			1
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	60	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	80	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	125	1	691	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	66	1	622	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	575	-0-	-115	-0-	54	1	521	3	Y	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	54	1	533	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1010	-0-	-540	-0-		97	1	913	3	Y	-0-					1
									7		9							
02	644	N	384	-0-	-260	-0-		38	1	346	3	Y	-0-					1
									7		9							
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-		170	1	1725	3	Y	-0-					1
									7		9							
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-		145	1	1501	3	Y	-0-					1
									7		9							
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-		142	1	1474	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	1680	N	1478	-0-	-202	-0-		128	1	1350	3	Y	-0-					1
									7		9							
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		181	1	1401	3	Y	-0-					1
									7		9							
08	1612	N	1378	-0-	-234	-0-		153	1	1223	3	Y	2					3
								2	9									
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-		224	1	1241	3	Y	-0-	2	1			1
									7		9							
10	1581	N	1324	-0-	-257	-0-		128	1	1196	3	Y	-0-					1
									7		9							
*11	1320	N	733	-0-	-587	-0-		69	1	664	3	Y	-0-	1	1			-0-
									7		9							
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		111	1	1089	3	Y	1					1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-		14	1	129	3	N	6	6	1			16
								7	9									
02	140	N	109	-0-	-31	-0-		10	1	95	3	N	4	7	1			13
								4	9									
03	155	N	85	-0-	-70	-0-		8	1	76	3	N	1					14
								1	9									
04	150	N	81	-0-	-69	-0-		9	1	70	3	N	2	9	1			7
								2	9									
05	124	N	81	-0-	-43	-0-		8	1	71	3	N	2	3	1			6
								2	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-		9	1	67	3	N	1	2	1			5
								1	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-		7	1	71	3	N	1					6
								1	9									
08	93	N	78	-0-	-15	-0-		7	1	70	3	N	1	2	1			5
								1	9									
09	90	N	74	-0-	-16	-0-		13	1	60	3	N	1	2	1			4
								1	9									
10	93	N	71	-0-	-22	-0-		8	1	61	3	N	2	2	1			4
								2	9									
*11	90	N	62	-0-	-28	-0-		5	1	57	3	N	-0-	1	1			3
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-		4	1	46	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-		248	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-		225	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-		247	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-		239	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-		247	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-		238	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-		252	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-		251	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-		250	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-		247	1	158	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-		239	1	151	3	Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-		247	1	158	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	40	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	80	-0-	-220	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	1091	3	N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	55	1	832	3	N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	62	1	892	3	N	-0-					-0-
04	900	N	702	-0-	-198	-0-	46	1	656	3	N	-0-					-0-
05	930	N	629	-0-	-301	-0-	41	1	588	3	N	-0-					-0-
06	900	N	556	-0-	-344	-0-	37	1	519	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	61	1	486	3	N	-0-					-0-
08	620	N	513	-0-	-107	-0-	59	1	454	3	N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	48	1	493	3	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	86	1	955	3	N	-0-					-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	64	1	770	3	N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7	-0-	7	23	7	3			Y	-0-					-0-
02	29	X	6	-0-	-23	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	3	N	-0-	1	1			2
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	60	1	907	3	N	-0-					2
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	70	1	1009	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	67	1	948	3	N	1					2
							1	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	70	1	1019	3	N	-0-					2
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	71	1	985	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	117	1	933	3	N	-0-					2
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	117	1	901	3	N	-0-	1	1			1
09	1050	N	794	-0-	-256	-0-	70	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1054	N	700	-0-	-354	-0-	58	1	642	3	N	-0-					1
*11	990	N	734	-0-	-256	-0-	57	1	677	3	N	-0-					1
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	6	1	178	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 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	930	N	927	-0-	-3	-0-	55	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	559	-0-	-309	-0-	40	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	73	1	865	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	59	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	56	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	711	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	51	1	714	3	Y	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	99	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	47	2	Y	-0-					-0-
							735	3									
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	Y	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	186	1	476	3	Y	1					3
							1	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	175	1	425	3	Y	1					4
							1	9									
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	195	1	468	3	Y	1					5
							1	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	189	1	468	3	Y	2					7
							2	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	199	1	478	3	Y	4	10	1			1
							4	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	193	1	465	3	Y	5					6
							6	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	194	1	457	3	Y	-0-					6
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	202	1	479	3	Y	1					7
							1	9									
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	155	1	320	3	Y	2					9
							2	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	192	1	473	3	Y	1					10
							1	9									
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	189	1	440	3	Y	1					11
							1	9									
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	190	1	470	3	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	45	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	48	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	49	-0-	-461	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	Y	-0-					-0-
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	871	2	Y	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	88	1	699	3	Y	-0-					1
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	79	1	700	3	Y	-0-					1
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	75	1	838	3	Y	-0-					1
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	93	1	840	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	868	N	725	-0-	-143	-0-	71	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	62	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	343	-0-	-370	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	377	-0-	-253	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	3	Y	-0-					-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	598	3	Y	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	Y	11					11
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	150	1	131	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	3					3
							3	9									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	126	1	126	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	150	1	132	3	N	-0-					2
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	145	1	125	3	N	-0-					2
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	153	1	230	3	N	-0-	1	1			1
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	169	1	244	3	N	-0-					1
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	153	1	141	3	N	-0-					1
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	151	1	145	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	145	1	136	3	N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	151	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	93	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	69	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	108	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	105	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	109	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	114	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	113	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	113	1	82	3	Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	104	1	79	3	Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	44	3	N	-0-	3	1			6
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	N	-0-					6
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-	3	1			3
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-	1	1			2
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	42	3	N	3					5
							3	9									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	39	3	N	8					13
							9	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-	5	1			8
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					8
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	N	-0-					8
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-	3	1			5
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-	2	1			3
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-11	-0-	38	1	446	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	N	-0-					1
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	3	N	-0-					1
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	456	3	N	-0-					1
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	35	1	424	3	N	-0-	1	1			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	N	1					1
							1	9									
08	465	N	233	-0-	-232	-0-	19	1	214	3	N	-0-					1
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	440	3	N	-0-	1	1			-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	1					1
							1	9									
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	968	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	3	N	-0-					-0-
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	60	1	422	3	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	95	1	483	3	N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	103	1	483	3	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	496	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	93	1	505	3	N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	79	1	531	3	N	2					2
							2	9									
09	570	N	350	-0-	-220	-0-	28	1	320	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	602	3	N	-0-					2
*11	600	N	525	-0-	-75	-0-	44	1	481	3	N	-0-					2
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	2	N	-0-					1
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	11	1	196	2	N	-0-					1
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					1
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					1
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	2	N	-0-					1
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-					1
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	2	N	-0-					1
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-	1	1			-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	232	-0-	-8	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	7	4	1			4
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					4
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	41					45
							45	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	5					50
							6	9									
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					50
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					50
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					50
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	Y	-0-					50
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					50
*11	90	N	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					50
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	1	47	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 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	248	N	207	-0-	-41	-0-	8	1	199	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	8	1	205	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	8	1	220	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	8	1	224	3	N	3					3
							3	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	N	-0-					3
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	N	-0-	1	1			2
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	N	-0-					2
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					2
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	240	N	233	-0-	-7	-0-	9	1	224	3	N	-0-					2
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 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	527	N	130	-0-	-397	-0-	10	1	119	3	Y	1					1
							1	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	63	1	733	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	49	1	598	3	Y	2					2
							2	9									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	619	3	Y	-0-					2
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	3	Y	-0-					2
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	49	1	628	3	Y	-0-					2
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	48	1	597	3	Y	-0-					2
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	159	1	521	3	Y	-0-					2
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	95	1	542	3	Y	-0-					2
*11	630	N	590	-0-	-40	-0-	60	1	530	3	Y	-0-					2
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	550	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 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-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 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	496	N	469	-0-	-27	-0-	38	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	33	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	69	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	374	-0-	-106	-0-	36	1	338	3	Y	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	17 7	1 9	152	3	N	6	11	1			26
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	144	3	N	8	12	1			22
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	16 2	1 9	145	3	N	2					24
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	19 8	1 9	147	3	N	7	16	1			15
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	164	3	N	3	6	1			12
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	152	3	N	3	5	1			10
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	161	3	N	4					14
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	17 3	1 9	161	3	N	3	5	1			12
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	162	3	N	2	4	1			10
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	22 4	1 9	159	3	N	4	4	1			10
*11	180	N	170	-0-	-10	-0-	15 3	1 9	152	3	N	3	4	1			9
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	158	3	N	3	4	1			8

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 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	651	N	559	-0-	-92	-0-	29	1	530	3	N	-0-					1
02	588	N	478	-0-	-110	-0-	30	1	448	3	N	-0-					1
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	34	1	481	3	N	-0-					1
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	47	1	470	3	N	4	1	1			4
							4	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	N	-0-					4
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	138	1	803	3	N	1					5
							1	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	130	1	825	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	97	1	787	3	N	-0-					4
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	207	1	709	3	N	-0-					4
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	98	1	651	3	N	-0-	1	1			3
*11	630	N	596	-0-	-34	-0-	58	1	535	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	475	3	N	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-					1
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	N	-0-					1
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	3	N	-0-					1
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	49	1	488	3	N	-0-					1
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	491	3	N	-0-					1
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	78	1	453	3	N	-0-					1
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	72	1	460	3	N	-0-					1
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	56	1	455	3	N	-0-					1
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	99	1	421	3	N	2					3
							2	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	69	1	455	3	N	3	1	1			5
							3	9									
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	48	1	442	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	445	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	136	1 9	330	3	Y	1					2
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	122	1	287	3	Y	-0-					2
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	135	1 9	321	3	Y	1					3
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	130	1 9	297	3	Y	1					4
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	138	1 2 9	315	3	Y	2	6	1			-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	132	1 4 9	294	3	Y	4					4
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	125	1 8 9	238	3	Y	7					11
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	248	3	Y	1					12
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	98	1 1 9	184	3	Y	1					13
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	304	3	Y	1					14
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	275	3	Y	1					15
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	133	1 1 9	279	3	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	25	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	814	-0-	-85	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	112	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	10	1	846	3	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	96	1	815	3	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	116	1	782	3	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	131	1	793	3	Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	133	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	93	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	132	1	914	3	Y	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	131	1	879	3	Y	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	119	1	816	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	640	-0-	-228	-0-	138	1	502	3	Y	-0-					94
02	756	N	316	-0-	-440	-0-	23	1	253	3	Y	36					130
							40	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	94	1	511	3	Y	2	91	1			41
							2	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	135	1	707	3	Y	-0-					41
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	133	1	330	3	Y	-0-					41
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	143	1	500	3	Y	-0-					41
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	126	1	764	3	Y	-0-					41
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	207	1	603	3	Y	-0-					41
09	630	N	346	-0-	-284	-0-	130	1	216	3	Y	-0-					41
10	899	N	190	-0-	-709	-0-	22	1	168	3	Y	-0-					41
*11	780	N	178	-0-	-602	-0-	19	1	156	3	Y	3					44
							3	9									
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	3	Y	-0-					1
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					1
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-					1
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					1
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	44	1	511	3	Y	-0-					1
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	47	1	535	3	Y	-0-					1
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	45	1	572	3	Y	-0-					1
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	3	Y	-0-					1
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	3	Y	-0-					1
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	3	Y	-0-					1
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	Y	-0-					1
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	3	74	9	Y	67	72	1			63
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	29	34	1			58
							32	9									
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	3	9	9	Y	8	28	1			38
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	3	3	9	Y	3	26	1			15
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	3	6	9	Y	5	7	1			13
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	3	3	3	9	Y	3	9	1			7
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	6	1			3
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			2
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					2
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			1
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	116	1	1831	3	N	-0-	5	1			5
02	1904	N	1746	-0-	-158	-0-	109	1	1636	3	N	1					6
							1	9									
03	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	119	1	1716	3	N	-0-	5	1			1
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	125	1	1770	3	N	1					2
							1	9									
05	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	123	1	1785	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	119	1	1665	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	225	1	1788	3	N	-0-					1
08	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	215	1	1657	3	N	-0-					1
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	160	1	1645	3	N	-0-	1	1			-0-
10	2015	N	1699	-0-	-316	-0-	141	1	1558	3	N	-0-					-0-
*11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	129	1	1539	3	N	-0-					-0-
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	150	1	1713	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	476	-0-	-82	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	32	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	35	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	35	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	28	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
*11	450	N	439	-0-	-11	-0-	24	1	415	3	Y	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240966 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	770	-0-	-222	-0-	40	1	730	3	N	-0-					1
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	44	1	652	3	N	-0-					1
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	41	1	580	3	N	-0-					1
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	96	1	966	3	N	-0-					1
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	62	1	514	3	N	-0-					1
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	115	1	669	3	N	-0-					1
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	115	1	732	3	N	-0-					1
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	92	1	742	3	N	-0-					1
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	152	1	643	3	N	3					4
							3	9									
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	97	1	639	3	N	4	2	1			6
							4	9									
*11	810	N	671	-0-	-139	-0-	66	1	605	3	N	-0-	2	1			4
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	79	1	622	3	N	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	Y	2					10
							2	9									
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	22	1	539	3	Y	1					11
							1	9									
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	23	1	590	3	Y	1					12
							1	9									
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	19	1	560	3	Y	-0-					12
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	-0-					12
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	29	1	523	3	Y	1					13
							1	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	546	3	Y	1					14
							1	9									
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	37	1	568	3	Y	-0-					14
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	Y	-0-					14
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	28	1	466	3	Y	-0-					14
*11	600	N	402	-0-	-198	-0-	25	1	377	3	Y	-0-					14
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					1
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	N	1					2
							1	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-	1	1			1
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					1
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	3	N	-0-					1
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					1
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	N	-0-					1
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 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	14B2 EXT		25	-0-	25	150	1	1	24	3	Y	-0-					1
02	14B2 EXT		12	-0-	12	162	12	3			Y	-0-					1
03	188	X	26	-0-	-162	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					1
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					1
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					1
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					1
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					1
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					1
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					1
*11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	306	-0-		-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-		-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-		-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-		-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-		-0-	-0-	87	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-		-0-	-0-	63	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-		-82	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-		-65	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-		-0-	-0-	104	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-		-0-	-0-	102	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-		-0-	-0-	105	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-		-12	-0-	107	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-		-7	-0-	106	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-		-16	-0-	106	1	33	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	142	-0-		-8	-0-	101	1	41	3	Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-		-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	367	-0-		-5	-0-	58	1	302	3	N	6	11	1			17
								7	9									
02	308	N	195	-0-		-113	-0-	31	1	160	3	N	4					21
								4	9									
03	465	N	370	-0-		-95	-0-	40	1	324	3	N	5	9	1			17
								6	9									
04	441	N	441	-0-		-0-	-0-	49	1	389	3	N	3					20
								3	9									
05	279	N	279	-0-		-0-	-0-	39	1	237	3	N	3	9	1			14
								3	9									
06	360	N	286	-0-		-74	-0-	31	1	254	3	N	1					15
								1	9									
07	30	N	30	-0-		-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	6	1			9
08	279	N	22	-0-		-257	-0-	2	1	20	3	N	-0-					9
09	300	N	15	-0-		-285	-0-	1	1	14	3	N	-0-					9
10	31	N	10	-0-		-21	-0-	1	1	7	3	N	2					11
								2	9									
*11	30	N	1	-0-		-29	-0-	1	3			N	-0-					11
*12	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	115	1	27	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	103	1	24	3	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	114	1	32	3	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	111	1	35	3	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	115	1	26	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	111	1	26	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	114	1	25	3	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	114	1	24	3	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	110	1	20	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	114	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	110	1	14	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	114	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-46	-0-	102	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	90	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	102	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	98	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	102	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	98	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	102	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	231	-0-	-327	-0-	102	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	184	-0-	-206	-0-	98	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	157	-0-	-525	-0-	102	1	55	3	Y	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	98	1	117	3	Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	102	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	450	N	71	-0-	-379	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	35	1	496	3	Y	-0-					1
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	36	1	467	3	Y	-0-					1
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	-0-					1
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	39	1	463	3	Y	-0-					1
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	39	1	455	3	Y	-0-					1
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	39	1	442	3	Y	-0-					1
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	3	Y	-0-					1
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	495	3	Y	-0-					1
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	3	Y	-0-					1
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	44	1	458	3	Y	-0-					1
*11	510	N	458	-0-	-52	-0-	31	1	427	3	Y	-0-					1
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	403	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	388	3	Y	-0-					1
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					1
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	38	1	488	3	Y	-0-					1
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	Y	-0-					1
05	558	N	412	-0-	-146	-0-	33	1	379	3	Y	-0-					1
06	510	N	205	-0-	-305	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	403	N	51	-0-	-352	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					1
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	105	1	951	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	89	1	860	3	N	-0-	1	1			2
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	103	1	939	3	N	-0-					2
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	115	1	898	3	N	-0-	1	1			1
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	112	1	939	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	116	1	892	3	N	-0-					1
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	91	1	910	3	N	-0-					1
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	97	1	942	3	N	-0-					1
09	1020	N	963	-0-	-57	-0-	172	1	791	3	N	-0-					1
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	116	1	859	3	N	-0-					1
*11	1020	N	991	-0-	-29	-0-	87	1	904	3	N	-0-					1
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	83	1	927	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	41	1	370	3	N	-0-					1
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	N	-0-					1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	3	N	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	69	1	537	3	N	-0-	1	1			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	54	1	454	3	N	-0-					-0-
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	45	1	342	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	412	3	N	1					1
							1	9									
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	44	1	422	3	N	-0-					1
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	76	1	349	3	N	-0-					1
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	47	1	344	3	N	-0-					1
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	N	-0-					1
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	36	1	327	3	N	-0-					1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	N	-0-					1
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	N	-0-					1
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	3	N	-0-					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	N	-0-					1
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	334	3	N	-0-					1
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	N	-0-					1
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	35	1	341	3	N	-0-					1
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	-0-					1
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	3	N	-0-					1
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	N	-0-					1
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	19	1	168	3	N	-0-					1
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	15	1	150	3	N	-0-					1
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	3	N	-0-					1
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	3	N	-0-					1
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	3	N	-0-					1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	N	-0-					1
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					1
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	N	-0-					1
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	3	N	-0-					1
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	N	-0-					1
*11	180	N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	3	N	-0-					1
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	113	1	345	3	N	-0-					1
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	98	1	318	3	N	-0-					1
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	107	1	358	3	N	-0-					1
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	89	1	382	3	N	-0-					1
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	134	1	547	3	N	3					4
							3	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	111	1	473	3	N	2					6
							2	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	115	1	395	3	N	-0-					6
08	651	N	459	-0-	-192	-0-	113	1	346	3	N	-0-					6
09	600	N	414	-0-	-186	-0-	79	1	335	3	N	-0-					6
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	74	1	349	3	N	-0-					6
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	132	1	504	3	N	-0-					6
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	93	1	443	3	N	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	123	1	696	3	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	113	1	632	3	N	-0-					-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	132	1	693	3	N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	123	1	2	2	N	-0-					-0-
							684	3									
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	126	1	2	2	N	-0-					-0-
							706	3									
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	101	1	707	3	N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	125	1	4	2	N	-0-					-0-
							712	3									
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	112	1	3	2	N	-0-					-0-
							721	3									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	103	1	5	2	N	-0-					-0-
							722	3									
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	97	1	4	2	N	-0-					-0-
							676	3									
*11	810	N	712	-0-	-98	-0-	146	1	566	3	N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	188	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	18	1	332	3	N	-0-					1
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	19	1	286	3	N	-0-					1
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	22	1	307	3	N	-0-					1
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	28	1	284	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	35	1	291	3	N	-0-					2
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	41	1	239	3	N	1					3
							1	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	3	N	-0-	1	1			2
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	28	1	228	3	N	-0-					2
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	46	1	195	3	N	-0-					2
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	30	1	198	3	N	-0-					2
*11	240	N	206	-0-	-34	-0-	20	1	186	3	N	-0-					2
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	282	-0-	-121	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	3	N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	3	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	3	N	-0-					-0-
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	3	N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	664	3	N	-0-	1	1			1
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	-0-					1
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	3	N	-0-	1	1			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	648	3	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	55	1	770	3	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	73	1	582	3	N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	74	1	569	3	N	-0-					-0-
09	780	N	547	-0-	-233	-0-	48	1	499	3	N	-0-					-0-
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	45	1	494	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	559	-0-	-71	-0-	43	1	516	3	N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	26	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	28	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	338	-0-	-96	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	17	1	21	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
*11	360	N	304	-0-	-56	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1233	-0-	-7	-0-	73	1	1160	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	80	1	1036	3	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	97	1	1150	3	N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	84	1	1133	3	N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	92	1	1188	3	N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	3	N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	988	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	854	-0-	-386	-0-	57	1	797	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	936	-0-	-264	-0-	111	1	825	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	795	-0-	-259	-0-	36	1	46	2	N	-0-					-0-
							713	3									
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	3	N	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	67	1	1179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	300	3	N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
03	372	N	258	-0-	-114	-0-	18	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	17	1	229	3	N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	17	1	222	3	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	26	1	181	3	N	-0-					-0-
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-23	-0-	43	1	597	3	N	17	11	1			21
							19	9									
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	38	1	513	3	N	3	9	1			15
							3	9									
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	46	1	600	3	N	11	8	1			18
							12	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	599	3	N	2	8	1			12
							2	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	623	3	N	5	6	1			11
							6	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	N	2					13
							2	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	607	3	N	3	5	1			11
							3	9									
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	47	1	594	3	N	2	5	1			8
							2	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	78	1	555	3	N	3					11
							3	9									
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	21	1	566	3	N	1	4	1			8
							1	9									
*11	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	3			N	-0-					8
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	73	-0-	-516	-0-	7	1	66	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	532	X	414	-0-	-118	-0-	41	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	589	X	434	-0-	-155	-0-	39	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	419	-0-	-1	-0-	37	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	174	-0-	-291	-0-	13	1	139	3	Y	20	15	1			5
							22	9									
06	450	X	379	-0-	-71	-0-	33	1	344	3	Y	2					7
							2	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	3	Y	-0-					7
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	3	Y	-0-					7
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	69	1	383	3	Y	-0-	5	1			2
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					2
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	Y	6					8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	19	1	171	3	N	3	1	1			6
							3	9									
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	15	1	143	3	N	-0-	2	1			4
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					4
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	217	3	N	1	3	1			2
							1	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	26	1	200	3	N	-0-	1	1			1
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	N	1					2
							1	9									
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	22	1	213	3	N	-0-	1	1			1
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	43	1	200	3	N	-0-					1
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	28	1	208	3	N	-0-					1
*11	240	N	228	-0-	-12	-0-	20	1	208	3	N	-0-					1
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1098	-0-	-514	-0-	80	1	998	3	N	18	53	1			22
							20	9									
02	1456	N	1393	-0-	-63	-0-	98	1	1284	3	N	10	11	1			21
							11	9									
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	112	1	1416	3	N	9	17	1			13
							10	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	116	1	1	2	N	13	15	1			11
							1277	3	14	9							
05	1550	N	1120	-0-	-430	-0-	95	1	1014	3	N	10	12	1			9
							11	9									
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	149	1	1421	3	N	11	10	1			10
							12	9									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	100	1	1	2	N	8	10	1			8
							1376	3	9	9							
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	100	1	1	2	N	9	7	1			10
							1303	3	10	9							
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	221	1	1	2	N	9	4	1			15
							1408	3	10	9							
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	123	1	1	2	N	12	20	1			7
							1350	3	13	9							
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	93	1	1299	3	N	13	10	1			10
							14	9									
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	104	1	1293	3	N	46	12	1			44
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 17,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 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	403	N	214	-0-	-189	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	N	2					2
							2	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	585	3	N	-0-	1	1			1
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	616	3	N	-0-					1
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	N	-0-					1
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	59	1	592	3	N	-0-					1
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	609	3	N	-0-					1
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	N	1					2
							1	9									
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	3	N	-0-					1
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	N	-0-					1
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	N	-0-					1
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	42	1	347	3	N	-0-					1
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	54	1	314	3	N	-0-					1
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	56	1	356	3	N	-0-					1
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	N	-0-					1
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	80	1	339	3	N	-0-					1
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	53	1	353	3	N	-0-					1
*11	390	N	378	-0-	-12	-0-	37	1	341	3	N	-0-					1
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 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	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	100	1	943	3	Y	-0-					1
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	95	1	866	3	Y	-0-					1
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	94	1	951	3	Y	-0-					1
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	90	1	930	3	Y	-0-					1
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	93	1	963	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	88	1	929	3	Y	1					3
							1	9									
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	123	1	951	3	Y	-0-					3
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	116	1	928	3	Y	-0-					3
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	150	1	830	3	Y	-0-	2	1			1
10	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	100	1	931	3	Y	-0-					1
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	926	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	97	1	952	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

01	2108	N	1164	-0-	-944	-0-	69	1	1094	3	N	1	4	1			5
							1	9									
02	1876	N	1046	-0-	-830	-0-	65	1	981	3	N	-0-					5
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	78	1	1126	3	N	1	4	1			2
							1	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	98	1	1388	3	N	1					3
							1	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	109	1	1580	3	N	-0-	1	1			2
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	109	1	1524	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	201	1	1599	3	N	1					3
							1	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	202	1	1557	3	N	-0-	1	1			2
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	138	1	1422	3	N	-0-	1	1			1
10	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	128	1	1419	3	N	-0-					1
*11	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	120	1	1435	3	N	-0-					1
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	127	1	1443	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					2
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	15	1	163	3	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	151	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	152	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	14	1	149	3	Y	1					1
							1	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	Y	1					1
							1	9									
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	180	N	148	-0-	-32	-0-	10	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	78	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	36	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	39	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	26	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	78	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	59	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	78	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	52	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	78	1	16	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	75	1	14	3	Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	69	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	19	1	104	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
							108	3									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
							115	3									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
							111	3									
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	67	1	259	3	N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	124	1	364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					1
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					1
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					1
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					1
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					1
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					1
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					1
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					1
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					1
*11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					1
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

01	217	N	181	-0-	-36	-0-	18	1	160	3	N	3	3	1				8
							3	9										
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	14	1	132	3	N	3	4	1				7
							3	9										
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	13	1	117	3	N	-0-						7
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	15	1	117	3	N	1	4	1				4
							1	9										
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	127	3	N	1	2	1				3
							1	9										
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	N	-0-	1	1				2
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	1						3
							1	9										
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	1	1	1				3
							1	9										
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	3	N	-0-	1	1				2
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	16	1	117	3	N	1	1	1				2
							1	9										
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	1	1	1				2
							1	9										
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	1	1	1				2
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	128	3	Y	3					3
							3	9									
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	2	1			1
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					1
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					1
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					1
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	252	-0-	-0-	-0-	101	1	151	3	N	-0-					1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	3	N	-0-					1
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	59	1	193	3	N	-0-					1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	111	1	191	3	N	-0-					1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	113	1	166	3	N	-0-					1
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	111	1	189	3	N	-0-					1
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	127	1	202	3	N	-0-					1
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	128	1	207	3	N	-0-					1
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	117	1	195	3	N	-0-					1
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	116	1	161	3	N	-0-					1
*11	330	N	258	-0-	-72	-0-	110	1	148	3	N	-0-					1
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	114	1	140	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					1
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-						N	-0-					1
03	36	N	36	-0-		-0-	-0-		36	3			N	-0-					1
04	30	N	13	-0-		-17	-0-		13	3			N	-0-					1
05	20	N	20	-0-		-0-	-0-		20	3			N	-0-					1
06	30	N	20	-0-		-10	-0-		20	3			N	-0-					1
07	22	N	22	-0-		-0-	-0-		22	3			N	-0-					1
08	31	N	21	-0-		-10	-0-		21	3			N	-0-					1
09	30	N	8	-0-		-22	-0-		8	3			N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					1
*11	30	N	7	-0-		-23	-0-		7	3			N	-0-					1
*12	12	N	12	-0-		-0-	-0-		12	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	230	N	230	-0-		-0-	-0-		230	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-		-0-	-0-		80	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-		-0-	-0-		80	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-		-0-	-0-		63	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-		-0-	-0-		54	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-		-0-	-0-		47	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-		-0-	-0-		45	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-		-0-	-0-		39	3			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-		-0-	-0-		32	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-		-0-	-0-		31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	175	-0-		-321	-0-		13	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-		-420	-0-						Y	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-		-76	-0-		3	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	46	-0-		-134	-0-		4	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-		-0-	-0-		11	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-		-0-	-0-		35	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-		-0-	-0-		85	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-		-0-	-0-		110	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	294	-0-		-126	-0-		34	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	85	-0-		-349	-0-		7	1	78	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	27	-0-		-393	-0-		2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-		-0-	-0-		3	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 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	186	N	175	-0-	-11	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	29	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	33	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	25	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	156	-0-	-24	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	152	-0-	-313	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	204	-0-	-132	-0-	113	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	117	-0-	-224	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	22	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	338	-0-	-96	-0-	20	1	318	3	N	-0-	1	1			2
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	16	1	234	3	N	-0-					2
03	465	N	220	-0-	-245	-0-	14	1	206	3	N	-0-	1	1			1
04	330	N	17	-0-	-313	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	12	1	180	3	N	-0-					1
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					1
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	N	-0-					1
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	3	N	-0-					1
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	3	N	-0-					1
*11	300	N	284	-0-	-16	-0-	22	1	262	3	N	-0-					1
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
*11	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	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	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: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					1
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					1
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					1
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					1
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					1
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					1
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					1
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					1
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					1
*11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					1
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	97	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	83	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	255	-0-	-117	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	119	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	116	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	119	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	132	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	134	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	129	1	191	3	Y	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	113	1	213	3	Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	239	1	1169	3	N	-0-					101
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	206	1	1110	3	N	-0-					101
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	228	1	1296	3	N	3					104
							3	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	238	1	1269	3	N	14					118
							15	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	203	1	811	3	N	-0-					118
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	168	1	649	3	N	4					122
							4	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	141	1	230	3	N	-0-					122
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	130	1	135	3	N	-0-					122
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	84	1	150	3	N	-0-					122
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	71	1	156	3	N	-0-					122
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	54	1	133	3	N	-0-					122
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	56	1	152	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	-0-					1
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					1
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					1
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					1
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					1
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					1
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					1
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					1
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					1
*11	300	N	271	-0-	-29	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					1
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	Y	-0-					2
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					2
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					2
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					2
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					2
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					2
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					2
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					2
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					2
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					2
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					2
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	3	Y	-0-					3
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	803	3	Y	-0-					3
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	34	1	432	3	Y	-0-					3
04	600	N	305	-0-	-295	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					3
05	620	N	445	-0-	-175	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					3
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	3	Y	-0-					3
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	-0-					3
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					3
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	528	3	Y	-0-					3
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	3	Y	-0-					3
*11	480	N	467	-0-	-13	-0-	32	1	435	3	Y	-0-					3
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-33	-0-	49	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	44	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	49	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	44	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	49	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	47	1	652	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	44	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	50	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	47	1	561	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	516	-0-	-114	-0-	41	1	475	3	Y	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 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	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	220	1 9	932	3	Y	1					4
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	118	1 3 9	808	3	Y	3	6	1			1
03	1178	N	919	-0-	-259	-0-	165	1 4 9	750	3	Y	4					5
04	1110	N	966	-0-	-144	-0-	110	1 4 9	852	3	Y	4	3	1			6
05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	196	1	708	3	Y	-0-					6
06	900	N	700	-0-	-200	-0-	61	1	639	3	Y	-0-	2	1			4
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	167	1	648	3	Y	-0-					4
08	899	N	666	-0-	-233	-0-	69	1	597	3	Y	-0-					4
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	208	1	505	3	Y	-0-					4
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	197	1	549	3	Y	-0-					4
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	133	1	515	3	Y	-0-					4
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	508	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	38	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	8	-0-	-472	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	63	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	434	-0-	-155	-0-	45	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	57	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	Y	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1 4 9	305	3	N	4	2	1			2
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	406	3	N	2					4
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	512	3	N	1	4	1			1
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1 4 9	509	3	N	4					5
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	28	1 1 9	406	3	N	1	2	1			4
06	510	N	230	-0-	-280	-0-	15	1	215	3	N	-0-	3	1			1
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	593	3	N	1					2
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	82	1	631	3	N	-0-					2
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	441	3	N	1	2	1			1
10	527	N	309	-0-	-218	-0-	26	1	283	3	N	-0-					1
*11	510	N	328	-0-	-182	-0-	25	1	303	3	N	-0-					1
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	756	-0-	-112	-0-	61	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	50	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	56	1	715	3	Y	1					1
							1	9									
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	55	1	610	3	Y	-0-					1
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	55	1	679	3	Y	-0-					1
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	49	1	626	3	Y	-0-					1
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	71	1	744	3	Y	-0-					1
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	789	3	Y	-0-					1
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	106	1	695	3	Y	-0-					1
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	70	1	727	3	Y	-0-					1
*11	810	N	586	-0-	-224	-0-	56	1	530	3	Y	-0-					1
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	709	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	54	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	42	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	59	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	93	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	59	1	382	2	Y	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	373	2	Y	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	54	1	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	659	3	Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	679	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	60	1	646	3	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	597	-0-	-116	-0-	84	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	143	1	688	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	86	1	593	3	Y	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	41	1	575	3	Y	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	68	1	602	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-27	-0-	111	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	98	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	128	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	126	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	131	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	148	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	154	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	142	1	277	3	Y	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	118	1	277	3	Y	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	133	1	277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	364	3	Y	-0-					1
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	5	1	404	3	Y	-0-					1
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			Y	-0-					1
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	45	1	381	3	Y	-0-					1
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	53	1	359	3	Y	-0-					1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	363	3	Y	-0-					1
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	60	1	344	3	Y	-0-					1
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	53	1	320	3	Y	-0-					1
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	47	1	325	3	Y	-0-					1
*11	390	N	349	-0-	-41	-0-	45	1	304	3	Y	-0-					1
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	43	1	291	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	4	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	34	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	43	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	49	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	45	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	41	1	281	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	299	-0-	-31	-0-	39	1	260	3	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	40	1	274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 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	217	N	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	4					4
							4	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-	3	1			1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					1
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					1
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					1
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					1
*11	210	N	183	-0-	-27	-0-	17	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	71	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	11					13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 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	279	N	204	-0-	-75	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					6
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	248	N	70	-0-	-178	-0-	5	1	64	3	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
05	248	N	21	-0-	-227	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1
09	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	316	3	N	-0-			1
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	29	1	277	3	N	-0-			1
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-			1
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	35	1	271	3	N	-0-			1
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	27	1	231	3	N	-0-			1
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	3	N	-0-			1
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	3	N	-0-			1
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	N	-0-			1
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	3	N	-0-			1
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	3	N	-0-			1
*11	330	N	314	-0-	-16	-0-	28	1	286	3	N	-0-			1
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	3	N	-0-			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	16	1	96	3	N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-			-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	N	-0-			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	19	1	82	3	N	-0-			-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	13	1	89	3	N	-0-			-0-
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	3	N	-0-			-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 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	372	N	348	-0-	-24	-0-	28	1	320	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	23	1	304	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	26	1	332	3	Y	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	26	1	323	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	25	1	313	3	Y	-0-			-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	12	1	148	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	173	-0-	-157	-0-	23	1	150	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	134	-0-	-176	-0-	12	1	122	3	Y	-0-			-0-
*11	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	Y	-0-			-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	3	Y	-0-					1
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					1
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	3	Y	-0-					1
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					1
05	341	N	182	-0-	-159	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					1
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 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	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	72	1	928	3	N	11	14	1			8
							12	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	67	1	869	3	N	7					15
							8	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	79	1	935	3	N	10	10	1			15
							11	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	80	1	2	2	N	14	11	1			18
							917	3	15	9							
05	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	84	1	1	2	N	9	11	1			16
							937	3	10	9							
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	905	3	N	9	11	1			14
							10	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	N	9	11	1			12
							963	3	10	9							
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	3	2	N	9	5	1			16
							966	3	10	9							
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	131	1	4	2	N	10	12	1			14
							814	3	11	9							
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	90	1	3	2	N	10	6	1			18
							919	3	11	9							
*11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	67	1	811	3	N	10	11	1			17
							11	9									
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	816	3	N	8	5	1			20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		101	-0-	101	101	101	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		101	-0-	101	202	101	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		98	-0-	98	300	98	1			Y	-0-					-0-
10	401	X	101	-0-	-300	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	161	1	289	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	143	1	250	3	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-					-0-
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	158	1	194	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	153	1	209	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	159	1	262	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	158	1	266	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	151	1	253	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	159	1	346	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	344	-0-	-16	-0-	148	1	196	3	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	115	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	113	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	99	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	148	-0-	-255	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	126	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	116	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	118	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	127	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	128	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	120	1	124	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	179	-0-	-91	-0-	104	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	46	1	408	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	33	1	265	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	32	1	198	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	24	1	212	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	3	N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	411	-0-	-23	-0-	15	1	396	3	N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	14	1	357	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	33	1	354	3	N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	16	1	385	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	388	-0-	-2	-0-	15	1	373	3	N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	34	1	542	3	N	-0-			-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	37	1	485	3	N	-0-			-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	45	1	534	3	N	-0-			-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	39	1	525	3	N	-0-			-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	42	1	542	3	N	-0-			-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	42	1	515	3	N	-0-			-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	3	N	-0-			-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	37	1	522	3	N	-0-			-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	520	3	N	-0-			-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-			-0-
							544	3							
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	N	-0-			-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	554	3	N	-0-			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	N	-0-			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	N	-0-			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	N	-0-			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	3	N	-0-			-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	42	1	526	3	N	-0-			-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	47	1	560	3	N	-0-			-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	3	N	-0-			-0-
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	58	1	410	3	N	-0-			-0-
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	19	1	533	3	N	-0-			-0-
*11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			N	-0-			-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	20	1	521	3	N	-0-			-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	18	1	452	3	N	-0-			-0-
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	15	1	389	3	N	-0-			-0-
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	13	1	2	2	N	-0-			-0-
							361	3							
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	15	1	393	3	N	-0-			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	-0-			-0-
							403	3							
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	3	2	N	-0-			-0-
							390	3							
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	35	1	7	2	N	-0-			-0-
							358	3							
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	35	1	8	2	N	-0-			-0-
							375	3							
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	N	-0-			-0-
							447	3							
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-			-0-
							462	3							
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-			-0-
							461	3							

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	649	-0-	-33	-0-	49	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	56	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	53	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	87	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	60	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	81	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	568	-0-	-114	-0-	49	1	519	3	Y	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	501	3	Y	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-87	-0-	35	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	33	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	416	-0-	-111	-0-	33	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	72	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	69	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	99	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	47	1	491	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	454	-0-	-86	-0-	39	1	415	3	Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	32	1	350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 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	124	N	99	-0-	-25	-0-	89	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	63	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	102	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	99	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	102	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	103	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	100	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	102	1	7	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	98	1	7	3	Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-70	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	23	1	270	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
08	310	N	77	-0-	-233	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
09	300	N	83	-0-	-217	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
10	155	N	35	-0-	-120	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	86	1	1103	3	N	12	17	1			9
							13	9									
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	77	1	1000	3	N	8					17
							9	9									
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	93	1	1092	3	N	12	12	1			17
							13	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	93	1	2	2	N	15	12	1			20
							1067	3	17	9							
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	98	1	2	2	N	10	12	1			18
							1094	3	11	9							
06	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	96	1	981	3	N	8	11	1			15
							9	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	72	1	4	2	N	8	11	1			12
							1138	3	9	9							
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	3	2	N	11	6	1			17
							1123	3	12	9							
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	162	1	5	2	N	10	12	1			15
							1004	3	11	9							
10	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	100	1	4	2	N	10	6	1			19
							1022	3	11	9							
*11	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	80	1	971	3	N	10	12	1			17
							11	9									
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	89	1	998	3	N	9	6	1			20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 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	899	N	873	-0-	-26	-0-	84	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	79	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	75	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	78	1	809	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	74	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	103	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	98	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	135	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	82	1	765	3	Y	2					2
							2	9									
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	77	1	739	3	Y	-0-	1	1			1
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	77	1	753	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	970	3	N	1					2
							1	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	3	N	-0-					2
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	68	1	955	3	N	-0-	1	1			1
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	88	1	882	3	N	-0-					1
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	109	1	907	3	N	-0-					1
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	142	1	829	3	N	-0-					1
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	131	1	830	3	N	-0-					1
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	109	1	882	3	N	-0-					1
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	202	1	857	3	N	13					14
							14	9									
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	133	1	879	3	N	11	6	1			19
							12	9									
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	93	1	850	3	N	19	12	1			26
							21	9									
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	108	1	848	3	N	19	14	1			31
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	24	1	621	3	N	-0-			1
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	22	1	550	3	N	-0-			1
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	22	1	584	3	N	-0-			1
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	3	N	-0-			1
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	22	1	583	3	N	-0-			1
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	N	-0-			1
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	23	1	602	3	N	-0-			1
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	3	N	-0-			1
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	3	N	-0-			1
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	3	N	-0-			1
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	N	-0-			1
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	N	1			2
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	20	1	368	3	N	-0-			1
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-			1
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	-0-			1
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	-0-			1
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	N	-0-			1
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	55	1	324	3	N	-0-			1
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	N	-0-			1
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	30	1	239	3	N	-0-			1
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	53	1	223	3	N	-0-			1
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	31	1	204	3	N	-0-			1
*11	270	N	200	-0-	-70	-0-	20	1	180	3	N	-0-			1
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	192	2	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	-0-			-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	26	1	189	2	N	-0-			-0-
04	210	N	21	-0-	-189	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	125	1	1610	3	N	18	27	1			14
							20	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	119	1	1549	3	N	14					28
							15	9									
03	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	131	1	1540	3	N	16	19	1			25
							18	9									
04	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	134	1	4	2	N	25	19	1			31
							1530	3	28	9							
05	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	137	1	2	2	N	15	19	1			27
							1531	3	17	9							
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	161	1	1654	3	N	16	18	1			25
							18	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	109	1	7	2	N	15	19	1			21
							1719	3	17	9							
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	113	1	5	2	N	15	9	1			27
							1667	3	17	9							
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	252	1	8	2	N	19	21	1			25
							1561	3	21	9							
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	168	1	6	2	N	17	10	1			32
							1716	3	19	9							
*11	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	113	1	1363	3	N	18	20	1			30
							20	9									
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	144	1	1614	3	N	16	10	1			36
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					1
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					1
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					1
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	N	-0-					1
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	876	-0-	-54	-0-	98	1	778	3	N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	84	1	721	3	N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	92	1	946	3	N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	97	1	946	3	N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	108	1	792	3	N	-0-					-0-
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	100	1	754	3	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	93	1	725	3	N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	98	1	891	3	N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	949	3	N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	95	1	1037	3	N	-0-					-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	86	1	816	3	N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	Y	-0-					1
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					1
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					1
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					1
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	29	1	335	3	Y	-0-					1
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					1
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					1
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	-0-					1
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					1
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	3	Y	-0-					1
*11	360	N	338	-0-	-22	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					1
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-23	-0-	37	1	435	3	N	1	6	1			1
							1	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	402	3	N	1					2
							1	9									
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	37	1	443	3	N	-0-					2
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	3	N	-0-					2
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	34	1	409	3	N	-0-	2	1			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	N	1					1
							1	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	424	3	N	-0-					1
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	N	1					2
							1	9									
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	36	1	394	3	N	-0-	2	1			-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	33	1	400	3	N	1					1
							1	9									
*11	420	N	377	-0-	-43	-0-	25	1	352	3	N	-0-					1
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	448	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	182	1	418	3	N	2	4	1			5
							2	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	182	1	470	3	N	2					7
							2	9									
03	651	N	464	-0-	-187	-0-	142	1	321	3	N	1	3	1			5
							1	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	155	1	447	3	N	1					6
							1	9									
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	186	1	510	3	N	6	4	1			8
							7	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	160	1	505	3	N	-0-					8
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	149	1	554	3	N	1	4	1			5
							1	9									
08	713	N	577	-0-	-136	-0-	143	1	434	3	N	-0-					5
09	660	N	252	-0-	-408	-0-	112	1	140	3	N	-0-					5
10	713	N	254	-0-	-459	-0-	119	1	135	3	N	-0-					5
*11	570	N	252	-0-	-318	-0-	116	1	136	3	N	-0-					5
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	124	1	128	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	820	3	Y	-0-					2
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	734	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	930	N	696	-0-	-234	-0-	50	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	454	-0-	-416	-0-	38	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	71	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	58	1	609	3	Y	6					6
							7	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	96	1	672	3	Y	-0-					6
08	899	N	735	-0-	-164	-0-	76	1	658	3	Y	1					7
							1	9									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	Y	-0-					7
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	63	1	665	3	Y	-0-	6	1			1
*11	720	N	719	-0-	-1	-0-	62	1	657	3	Y	-0-					1
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	699	-0-	-14	-0-		55	1	627	3	Y	15	18	1			16
								17	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-		45	1	586	3	Y	14	18	1			12
								15	9									
03	868	N	573	-0-	-295	-0-		41	1	520	3	Y	11	12	1			11
								12	9									
04	690	N	408	-0-	-282	-0-		33	1	367	3	Y	7	3	1			15
								8	9									
05	713	N	445	-0-	-268	-0-		33	1	403	3	Y	8	11	1			12
								9	9									
06	540	N	361	-0-	-179	-0-		26	1	331	3	Y	4	7	1			9
								4	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-		8	1	85	3	Y	1	4	1			6
								1	9									
08	434	N	202	-0-	-232	-0-		15	1	185	3	Y	2	3	1			5
								2	9									
09	360	N	184	-0-	-176	-0-		24	1	158	3	Y	2	3	1			4
								2	9									
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-		16	1	164	3	Y	2	2	1			4
								2	9									
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-		41	1	384	3	Y	4	2	1			6
								4	9									
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-		59	1	734	3	Y	11	8	1			9
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29	-0-		17	1	199	3	Y	3	5	1			4
								3	9									
02	196	N	69	-0-	-127	-0-		5	1	63	3	Y	1	3	1			2
								1	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	16	8	1			10
04	210	N	46	-0-	-164	-0-		3	1	35	3	Y	7	3	1			14
								8	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-		3	1	39	3	Y	7	13	1			8
								8	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-		3	1	38	3	Y	8	4	1			12
								9	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-		13	1	132	3	Y	19	9	1			22
								21	9									
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-		14	1	181	3	Y	30	14	1			38
								33	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-		30	1	194	3	Y	30	31	1			37
								33	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-		17	1	178	3	Y	37	22	1			52
								41	9									
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-		16	1	154	3	Y	33	32	1			53
								36	9									
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-		13	1	166	3	Y	34	44	1			43
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 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	651	N	615	-0-	-36	-0-	49	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	44	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	48	1	560	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	44	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	47	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	47	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	Y	1					1
							1	9									
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	177	1	581	3	Y	-0-					1
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	89	1	509	3	Y	-0-					1
*11	600	N	527	-0-	-73	-0-	54	1	473	3	Y	-0-					1
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 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	775	N	708	-0-	-67	-0-	57	1	651	3	Y	-0-					1
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	53	1	610	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	50	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	54	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	57	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	190	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	107	1	611	3	Y	-0-					-0-
*11	720	N	620	-0-	-100	-0-	63	1	557	3	Y	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	58	1	571	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	48	1	857	3	Y	1					7
							1	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	3	Y	2					9
							2	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	41	1	1049	3	Y	1					10
							1	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	925	3	Y	1					11
							1	9									
05	1209	N	956	-0-	-253	-0-	41	1	915	3	Y	-0-					11
06	1050	N	810	-0-	-240	-0-	43	1	767	3	Y	-0-					11
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	718	3	Y	1					12
							1	9									
08	961	N	661	-0-	-300	-0-	40	1	621	3	Y	-0-					12
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	896	3	Y	-0-					12
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	35	1	585	3	Y	-0-					12
*11	630	N	546	-0-	-84	-0-	34	1	512	3	Y	-0-					12
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	151	1	106	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	138	1	141	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	158	1	189	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	142	1	29	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	1			N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	1			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			N	-0-					-0-
*11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 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	186	N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	18	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	23	1	336	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	24	1	329	3	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	46	1	355	3	N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	26	1	291	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	330	-0-	-60	-0-	25	1	305	3	N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	6	1	1151	3	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	4	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	4	1	1274	3	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	25	1	1155	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	27	1	1146	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	20	1	1154	3	Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
*11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	18	1	1074	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 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	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-			1
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	N	-0-			1
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-			1
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	27	1	211	3	N	-0-			1
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	N	-0-			1
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	24	1	185	3	N	-0-			1
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-			1
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	19	1	183	3	N	-0-			1
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	46	1	210	3	N	-0-			1
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-			1
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-			1
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-76	-0-	32	1	512	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	35	1	452	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	41	1	484	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	34	1	465	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	31	1	400	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	397	-0-	-113	-0-	30	1	367	3	Y	-0-			-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	3	Y	-0-			-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	Y	-0-			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	395	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	23	1	29	2	Y	-0-			-0-
							447	3							
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	-0-			-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	912	-0-	-80	-0-	81	1	831	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	72	1	651	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	81	1	687	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	80	1	737	3	Y	-0-			-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	82	1	726	3	Y	-0-			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	76	1	688	3	Y	-0-			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	85	1	760	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	72	1	663	3	Y	-0-			-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	149	1	865	3	Y	-0-			-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	76	1	57	2	Y	-0-			-0-
							883	3							
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	74	1	799	3	Y	-0-			-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	69	1	734	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	697	3	N	1					2
							1	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	N	-0-					2
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	681	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	64	1	638	3	N	-0-					2
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	83	1	694	3	N	-0-					2
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	110	1	643	3	N	-0-					2
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	104	1	660	3	N	-0-					2
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	83	1	671	3	N	-0-					2
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	155	1	656	3	N	1					3
							1	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	101	1	670	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	80	1	632	3	N	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	65	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	71	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	69	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	52	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	73	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	77	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	120	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	77	1	503	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	554	-0-	-16	-0-	66	1	488	2	Y	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	53	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	48	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	52	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	61	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	82	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	Y	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	55	1	528	3	Y	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	537	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	316	2	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	2	N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	23	1	284	2	N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	31	1	336	2	N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	34	1	363	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	378	2	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	2	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	N	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	2	N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	96	1	12	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	87	1	10	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	96	1	15	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	93	1	17	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	96	1	12	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	93	1	13	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	96	1	13	3	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	96	1	12	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	93	1	13	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	96	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	93	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-3	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	2	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	10	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	9	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	490	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	460	-0-	-5	-0-	30	1	430	3	Y	-0-					1
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	30	1	397	3	Y	-0-					1
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	33	1	424	3	Y	-0-					1
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	34	1	398	3	Y	-0-					1
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	33	1	387	3	Y	-0-					1
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					1
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	3	Y	-0-					1
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	Y	-0-					1
09	420	N	162	-0-	-258	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					1
10	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					1
*11	420	N	21	-0-	-399	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	413	3	Y	-0-					1
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	-0-					1
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					1
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					1
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	3	Y	-0-					1
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					1
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-					1
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	37	1	381	3	Y	-0-					1
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	Y	-0-					1
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	-0-					1
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	27	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	29	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	23	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	91	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	199	-0-	-71	-0-	24	1	175	2	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					7
02	T. A.		23	-0-	23	34	23	3			Y	-0-					7
03	T. A.		28	-0-	28	62	28	3			Y	-0-					7
04	T. A.		99	-0-	99	161	99	3			Y	-0-					7
05	281	X	120	-0-	-161	-0-	119	3	1	9	Y	1					8
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					8
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					8
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					8
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					8
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					8
*11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					8
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-31	-0-	31	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	41	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	68	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	Y	-0-					-0-
							548	3									
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	3	Y	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 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	558	N	541	-0-	-17	-0-	63	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	64	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	56	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	70	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	73	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	178	1	714	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	83	1	544	2	Y	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	2	Y	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	66	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	25	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	48	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	224	-0-	-16	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					11
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					11
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					11
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			Y	-0-					11
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	639	3	2	9	Y	2					13
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			Y	-0-					13
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					13
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					13
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			Y	-0-					13
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			Y	-0-					13
*11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			Y	-0-					13
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-			-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	N	-0-			-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-			-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	26	1	112	3	N	-0-			-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	16	1	106	3	N	-0-			-0-
*11	150	N	114	-0-	-36	-0-	11	1	103	3	N	-0-			-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	2	N	-0-			-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	41	1	410	2	N	-0-			-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	N	-0-			-0-
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	21	1	258	2	N	-0-			-0-
05	496	N	330	-0-	-166	-0-	28	1	302	2	N	-0-			-0-
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	35	1	374	2	N	-0-			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	378	2	N	-0-			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	-0-			-0-
09	420	N	153	-0-	-267	-0-	15	1	138	2	N	-0-			-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	34	1	305	2	N	-0-			-0-
*11	420	N	397	-0-	-23	-0-	40	1	357	2	N	-0-			-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	41	1	363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	138	1	1312	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	116	1	1162	2	N	-0-			-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	133	1	1290	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	487	-0-	-923	-0-	37	1	450	2	N	-0-			-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	151	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	96	1	1018	2	N	-0-			-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	116	1	1127	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1352	-0-	-353	-0-	139	1	1213	2	N	-0-			-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	118	1	1085	2	N	-0-			-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	137	1	1219	2	N	-0-			-0-
*11	1320	N	940	-0-	-380	-0-	95	1	845	2	N	-0-			-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	150	1	1328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3			Y	-0-					1
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					1
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	15	2	1			14
							17	9									
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	5					19
							6	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	15	3	Y	7	24	1			2
							8	9									
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	19					21
							21	9									
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	17					38
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	54	1	625	3	Y	-0-	2	1			1
02	504	N	355	-0-	-149	-0-	25	1	330	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	682	N	339	-0-	-343	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	46	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	53	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	43	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	73	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	459	-0-	-161	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	509	-0-	-61	-0-	49	1	460	3	Y	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	989	-0-	-3	-0-	95	1	894	3	Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	89	1	815	3	Y	2					2
							2	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	88	1	894	3	Y	1					3
							1	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	87	1	897	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	82	1	851	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	94	1	984	3	Y	-0-					1
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	119	1	919	3	Y	-0-					1
08	1023	X	962	-0-	-61	-0-	107	1	854	3	Y	1					2
							1	9									
09	1080	X	1034	-0-	-46	-0-	158	1	875	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	1116	X	1004	-0-	-112	-0-	97	1	907	3	Y	-0-					1
*11	1080	X	915	-0-	-165	-0-	87	1	828	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	X	978	-0-	-45	-0-	91	1	886	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-173	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	28	1	208	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
							223	3									
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	Y	14	16	1			16
							15	9									
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	33	1	424	3	Y	11	16	1			11
							12	9									
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	44	1	559	3	Y	13	12	1			12
							14	9									
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	46	1	518	3	Y	11	4	1			19
							12	9									
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	34	1	418	3	Y	9	16	1			12
							10	9									
06	600	N	398	-0-	-202	-0-	28	1	363	3	Y	6	7	1			11
							7	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	393	3	Y	8	7	1			12
							9	9									
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	33	1	423	3	Y	7	6	1			13
							8	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	412	3	Y	7	9	1			11
							8	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	Y	10	6	1			15
							11	9									
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	49	1	460	3	Y	11	10	1			16
							12	9									
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	10	13	1			13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	511	-0-	-47	-0-		40	1	458	3	Y	12	14	1			14
								13	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-		33	1	435	3	Y	11	15	1			10
								12	9									
03	527	N	472	-0-	-55	-0-		33	1	428	3	Y	10	10	1			10
								11	9									
04	480	N	348	-0-	-132	-0-		28	1	312	3	Y	7	3	1			14
								8	9									
05	527	N	217	-0-	-310	-0-		16	1	198	3	Y	3	10	1			7
								3	9									
06	450	N	202	-0-	-248	-0-		14	1	182	3	Y	5	4	1			8
								6	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-		45	1	468	3	Y	10	6	1			12
								11	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-		37	1	467	3	Y	11	7	1			16
								12	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-		64	1	419	3	Y	10	12	1			14
								11	9									
10	527	N	500	-0-	-27	-0-		43	1	444	3	Y	12	8	1			18
								13	9									
*11	510	N	451	-0-	-59	-0-		42	1	396	3	Y	12	11	1			19
								13	9									
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-		38	1	467	3	Y	12	16	1			15
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	27	1	356	3	N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	33	1	391	3	N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	30	1	394	3	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	30	1	371	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	27	1	380	3	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	3	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	23	2	N	-0-					-0-
							359	3									
*11	390	N	352	-0-	-38	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	15	1	268	3	N	2	2	1			6
							2	9									
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	16	1	234	3	N	-0-					6
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	257	3	N	1	4	1			3
							1	9									
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	22	1	220	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	3	N	-0-					3
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	39	1	230	3	N	-0-					3
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	215	3	N	-0-	1	1			2
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	-0-					2
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	44	1	185	3	N	1					3
							1	9									
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	28	1	184	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*11	240	N	194	-0-	-46	-0-	19	1	175	3	N	-0-	1	1			2
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-			-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	3	Y	-0-			-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	333	3	Y	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	42	1	375	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	28	1	389	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	28	1	367	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	32	1	352	3	Y	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348	3	Y	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-			-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	Y	-0-			-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	30	1	424	3	Y	-0-			1
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	-0-			1
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	31	1	391	3	Y	-0-			1
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	35	1	409	3	Y	-0-			1
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	33	1	387	3	Y	-0-			1
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	3	Y	-0-			1
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	-0-			1
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-			1
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	39	1	400	3	Y	-0-			1
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	-0-			1
*11	450	N	407	-0-	-43	-0-	28	1	379	3	Y	-0-			1
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1122	-0-	-87	-0-	67	1	1055	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	993	-0-	-71	-0-	71	1	922	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	86	1	1022	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	73	1	988	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	71	1	921	3	N	-0-			-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	3	N	-0-			-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	3	N	-0-			-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	72	1	1010	3	N	-0-			-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	137	1	1014	3	N	-0-			-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	69	2	N	-0-			-0-
							1076	3							
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	3	N	-0-			-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 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	434	N	433	-0-	-1	-0-	26	1	407	3	N	-0-			-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	24	1	362	3	N	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	N	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	3	N	-0-			-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	29	1	401	3	N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	3	N	-0-			-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	3	N	-0-			-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	37	1	382	3	N	-0-			-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	34	1	378	3	N	-0-			-0-
*11	420	N	406	-0-	-14	-0-	31	1	375	3	N	-0-			-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-		-58	-0-		5	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-		-23	-0-		5	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-		-33	-0-		5	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-		-0-	-0-		5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-		-6	-0-		5	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-		-6	-0-		5	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-		-0-	-0-		4	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-		-23	-0-		4	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-		-24	-0-		3	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-		-7	-0-		2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-		-0-	-0-		3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-		-0-	-0-		3	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	113	-0-		-73	-0-		11	1	102	3	Y	-0-					1
02	140	N	119	-0-		-21	-0-		12	1	107	3	Y	-0-					1
03	155	N	119	-0-		-36	-0-		11	1	108	3	Y	-0-					1
04	120	N	111	-0-		-9	-0-		10	1	101	3	Y	-0-					1
05	124	N	67	-0-		-57	-0-		6	1	59	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	120	N	50	-0-		-70	-0-		4	1	46	3	Y	-0-					1
07	51	N	51	-0-		-0-	-0-		6	1	45	3	Y	-0-					1
08	62	N	56	-0-		-6	-0-		6	1	50	3	Y	-0-					1
09	61	N	61	-0-		-0-	-0-		9	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	64	N	64	-0-		-0-	-0-		6	1	58	3	Y	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-		-0-	-0-		6	1	61	3	Y	11	9	1			2
									12	9									
*12	78	N	78	-0-		-0-	-0-		7	1	67	3	Y	4					6
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-		-9	-0-		2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-		-1	-0-		1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-		-0-	-0-		4	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-		-13	-0-		1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-		-0-	-0-		2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-		-0-	-0-		4	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-		-0-	-0-		8	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-		-0-	-0-		10	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-		-0-	-0-		9	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-		-9	-0-		8	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	86	-0-		-4	-0-		8	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-		-0-	-0-		9	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	48	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	45	1	414	3	Y	6					6
							7	9									
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	44	1	442	3	Y	-0-					6
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	39	1	406	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	44	1	458	3	Y	-0-	1	1			1
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	38	1	400	3	Y	-0-					1
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	308	3	Y	1					2
							1	9									
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	52	1	412	3	Y	-0-					2
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	67	1	369	3	Y	-0-	1	1			1
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	Y	-0-					1
*11	450	N	424	-0-	-26	-0-	40	1	384	3	Y	-0-					1
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	41	1	402	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 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	434	N	335	-0-	-99	-0-	198	1	137	3	N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	177	1	107	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	195	1	117	3	N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	188	1	72	3	N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	194	1	44	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	201	1	259	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	206	1	288	3	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	203	1	248	3	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	195	1	246	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	200	1	240	3	N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	196	1	281	3	N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	152	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	458	-0-	-162	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-
03	713	N	505	-0-	-208	-0-	36	1	469	3	N	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	29	1	387	3	N	-0-					-0-
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	32	1	429	3	N	-0-					-0-
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	28	1	355	3	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	3	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	3	N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	15	1	407	3	N	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-54	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	42	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	50	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	36	1	247	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	266	-0-	-34	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	N	-0-					1
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	17	1	251	3	N	-0-					1
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	25	1	352	3	N	-0-					1
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	32	1	317	3	N	-0-					1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	3	N	-0-					1
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	45	1	262	3	N	-0-					1
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	3	N	-0-					1
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	36	1	290	3	N	-0-					1
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	87	1	368	3	N	-0-					1
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	3	N	-0-					1
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	361	3	N	14	3	1			12
							15	9									
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	357	3	N	10	7	1			15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	56	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	126	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	109	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	110	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	95	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	87	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	113	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	101	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	125	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	106	1	365	3	Y	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	105	1	383	3	Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	100	1	399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	33	1	857	3	N	-0-					1
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	N	-0-					1
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	30	1	783	3	N	-0-					1
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	29	1	793	3	N	-0-					1
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	30	1	818	3	N	-0-					1
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	3	N	-0-					1
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	3	N	-0-					1
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	79	1	796	3	N	-0-					1
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	747	3	N	-0-					1
10	868	N	603	-0-	-265	-0-	24	1	579	3	N	-0-					1
*11	840	N	524	-0-	-316	-0-	20	1	504	3	N	-0-					1
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	71	1	538	2	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	74	1	549	2	N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	112	1	820	2	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	73	1	549	2	N	-0-					-0-
06	900	N	672	-0-	-228	-0-	76	1	596	2	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	76	1	527	2	N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	81	1	524	2	N	-0-					-0-
09	660	N	554	-0-	-106	-0-	111	1	443	2	N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	110	1	718	2	N	-0-					-0-
*11	600	N	545	-0-	-55	-0-	65	1	480	2	N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	N	-0-					1
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	-0-					1
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	N	-0-					1
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	3	N	-0-					1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	61	1	509	3	N	-0-					1
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	79	1	462	3	N	-0-					1
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	75	1	476	3	N	-0-					1
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	61	1	495	3	N	-0-					1
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	106	1	451	3	N	5					6
							6	9									
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	64	1	421	3	N	4	3	1			7
							4	9									
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	505	3	N	7	4	1			10
							8	9									
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	63	1	498	3	N	7	5	1			12
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2		-0-		9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2		-0-		9	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3		-0-		15	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2		-0-		11	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4		-0-		11	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4		-0-		10	1	76	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-		-0-		14	1	94	3	N	2					2
									2	9									
08	97	N	97	-0-	-0-		-0-		18	1	79	3	N	-0-					2
09	90	N	85	-0-	-5		-0-		13	1	72	3	N	-0-					2
10	93	N	88	-0-	-5		-0-		10	1	78	3	N	-0-					2
*11	90	N	88	-0-	-2		-0-		10	1	78	3	N	-0-					2
*12	88	N	88	-0-	-0-		-0-		12	1	76	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2341	-0-	-232		-0-		172	1	2145	3	N	22	36	1			16
									24	9									
02	2212	N	2132	-0-	-80		-0-		150	1	1975	3	N	6	8	1			14
									7	9									
03	2387	N	2256	-0-	-131		-0-		164	1	2083	3	N	8	12	1			10
									9	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-		-0-		194	1	1	2	N	13	12	1			11
									2144	3	14	9							
05	2356	N	2255	-0-	-101		-0-		192	1	1	2	N	9	10	1			10
									2052	3	10	9							
06	2304	N	2304	-0-	-0-		-0-		218	1	2077	3	N	8	9	1			9
									9	9									
07	2459	N	2459	-0-	-0-		-0-		166	1	2	2	N	9	10	1			8
									2281	3	10	9							
08	2339	N	2339	-0-	-0-		-0-		166	1	1	2	N	8	7	1			9
									2163	3	9	9							
09	2310	N	2300	-0-	-10		-0-		310	1	2	2	N	7	3	1			13
									1980	3	8	9							
10	2449	N	2253	-0-	-196		-0-		187	1	1	2	N	11	18	1			6
									2053	3	12	9							
*11	2250	N	2180	-0-	-70		-0-		145	1	2023	3	N	11	9	1			8
									12	9									
*12	2028	N	2028	-0-	-0-		-0-		149	1	1851	3	N	25	8	1			25
									28	9									

TOTAL GAS PROD: 27,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	70	-0-	-457		-0-		8	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2		-0-		56	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-		-0-		69	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-		-0-		58	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-		-0-		67	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61		-0-		54	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-		-0-		42	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	356	-0-	-202		-0-		48	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46		-0-		87	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-		-0-		68	1	446	2	Y	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-		-0-		57	1	422	2	Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-		-0-		59	1	421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

01	930	N	847	-0-	-83	-0-	50	1	797	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	56	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	65	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	764	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	62	1	797	3	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	61	1	752	3	Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	55	1	762	3	Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	114	1	847	3	Y	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	51	2	Y	-0-					-0-
							794	3									
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	Y	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	34	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	44	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	37	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	39	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	35	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	32	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 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	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	83	1	952	3	Y	-0-					1
02	1008	N	960	-0-	-48	-0-	76	1	884	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	84	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	77	1	937	3	Y	1					1
							1	9									
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	80	1	940	3	Y	-0-					1
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	83	1	947	3	Y	-0-					1
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	3	Y	-0-					1
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	79	1	976	3	Y	-0-					1
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	254	1	835	3	Y	-0-					1
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	162	1	923	3	Y	-0-					1
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	107	1	938	3	Y	-0-					1
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	96	1	949	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 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	589	N	493	-0-	-96	-0-	39	1	452	3	Y	2					2
							2	9									
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	35	1	411	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	3	Y	-0-					5
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	3	Y	-0-					5
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	41	1	486	3	Y	-0-					5
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	38	1	429	3	Y	-0-					5
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	Y	-0-					5
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	33	1	403	3	Y	-0-					5
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	131	1	429	3	Y	-0-					5
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	73	1	417	3	Y	-0-					5
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	385	3	Y	-0-					5
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 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	589	N	522	-0-	-67	-0-	42	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	303	-0-	-255	-0-	24	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	405	-0-	-105	-0-	31	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	128	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	78	1	446	3	Y	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	N	-0-					-0-
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
06	570	N	335	-0-	-235	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-
08	527	N	396	-0-	-131	-0-	57	1	339	2	N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	53	1	441	2	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	430	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	1					1
							1	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-					1
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-					1
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	21	1	305	2	N	-0-					1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	N	-0-					1
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	76	1	449	2	N	-0-					1
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	2	N	-0-	1	1			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-23	-0-	114	1	359	3	Y	-0-			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	140	1	593	3	Y	-0-			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	588	3	Y	-0-			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	Y	-0-			-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	147	1	517	3	Y	-0-			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	143	1	483	3	Y	-0-			-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	146	1	466	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	505	-0-	-146	-0-	158	1	347	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	479	-0-	-151	-0-	164	1	315	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	468	-0-	-152	-0-	148	1	320	3	Y	-0-			-0-
*11	480	N	440	-0-	-40	-0-	121	1	319	3	Y	-0-			-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-			-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-			-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	Y	-0-					1
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					1
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					1
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					1
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	26	1	298	3	Y	-0-					1
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					1
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	-0-					1
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	Y	-0-					1
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					1
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	Y	-0-					1
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	189	1	1063	3	N	-0-					2
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	78	1	969	3	N	-0-					2
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	129	1	1118	3	N	-0-					2
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	212	1	1025	3	N	-0-					2
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	223	1	1137	3	N	-0-					2
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	210	1	981	3	N	-0-					2
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	264	1	949	3	N	-0-					2
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	261	1	897	3	N	-0-	1	1			1
09	990	N	548	-0-	-442	-0-	176	1	372	3	N	-0-					1
10	1023	N	523	-0-	-500	-0-	176	1	347	3	N	-0-					1
*11	990	N	500	-0-	-490	-0-	168	1	332	3	N	-0-					1
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	157	1	146	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 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	279	N	263	-0-	-16	-0-	19	1	236	3	N	7	7	1			3
							8	9									
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	15	1	199	3	N	-0-	1	1			2
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-	1	1			1
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	N	-0-	1	1			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	N	1					1
							1	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	19	1	248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	39	1	247	3	N	-0-					1
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	22	1	242	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	270	N	236	-0-	-34	-0-	16	1	219	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	3	N	-0-	1	1			2
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	20	1	266	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	19	1	236	3	N	-0-					2
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	16	1	199	3	N	-0-	1	1			1
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	30	1	215	3	N	1					2
							1	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-	1	1			1
*11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					1
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-35	-0-	102	1	266	3	N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	26	1	245	3	N	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	53	1	250	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	115	1	236	3	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	118	1	247	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	115	1	237	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	131	1	234	3	N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	132	1	239	3	N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	120	1	226	3	N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	120	1	205	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	330	-0-	-30	-0-	116	1	214	3	N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	119	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*11	450	N	109	-0-	-341	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 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	310	N	252	-0-	-58	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	70	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	35	1	200	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

01	403	N	328	-0-	-75	-0-	85	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	98	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	117	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	106	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	107	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	406	-0-	-152	-0-	123	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	128	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	166	1	608	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	107	-0-	-283	-0-	77	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	Y	6					6
							7	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					6
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	18	1	189	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					1
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					1
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	1					2
							1	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	3	Y	-0-	1	1			1
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					1
*11	240	N	225	-0-	-15	-0-	21	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	101	1	26	3	Y	227	444	1			163
							250	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	91	1	27	3	Y	195	162	1			196
							215	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	33	3	238	9	Y	216	163	1			249
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	98	1	9	3	Y	203	331	1			121
							223	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	101	1	4	3	Y	209	165	1			165
							230	9									
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	98	1	5	3	Y	188	159	1			194
							207	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	101	1	6	3	Y	193	161	1			226
							212	9									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	101	1	6	3	Y	188	161	1			253
							207	9									
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	Y	178	170	1			261
							196	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	93	1	12	3	Y	175	186	1			250
							193	9									
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	98	1	27	3	Y	175	171	1			254
							193	9									
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	101	1	36	3	Y	178	172	1			260
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	1	2	3	Y	-0-					6
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	1	2	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	3	1	9	Y	1					2
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	75	1	2	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	1	1	3	Y	9					9
							10	9									
07	T. A.		88	-0-	88	88	78	1	2	3	Y	7	12	1			4
							8	9									
08	T. A.		84	-0-	84	172	77	1	7	9	Y	6					10
09	T. A.		83	-0-	83	255	75	1	8	9	Y	7	11	1			6
10	339	X	84	-0-	-255	-0-	77	1	7	9	Y	6	10	1			2
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	1	3	9	Y	3					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	44	1	349	3	Y	1					1
							1	9									
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	36	1	322	3	Y	-0-					1
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	3	Y	-0-					1
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	Y	-0-					1
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					1
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	35	1	326	3	Y	-0-					1
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	38	1	330	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	27	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	244	-0-	-116	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 14 RRCID -> 247645 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	3	N	-0-					1
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	41	1	398	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	49	1	445	3	N	-0-					1
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	53	1	414	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	455	3	N	-0-					1
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	56	1	433	3	N	-0-					1
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	1					2
							1	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	460	3	N	-0-					2
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	3	N	-0-					2
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	58	1	432	3	N	-0-					2
*11	480	N	469	-0-	-11	-0-	41	1	428	3	N	-0-					2
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	111	1	1079	3	N	-0-					4
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	68	1	759	3	N	-0-					4
03	961	N	599	-0-	-362	-0-	46	1	553	3	N	-0-					4
04	1140	N	553	-0-	-587	-0-	49	1	504	3	N	-0-					4
05	930	N	526	-0-	-404	-0-	49	1	477	3	N	-0-					4
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	39	1	485	3	N	-0-					4
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	N	-0-					4
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-					4
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	N	-0-					4
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	N	-0-					4
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	54	1	457	3	N	-0-					4
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	53	1	459	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-337	-0-	59	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	63	-0-	-189	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	16	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	26	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	69	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	49	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	46	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	78	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	52	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	75	1	45	3	Y	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	88	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	134	1	1674	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	118	1	1548	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	133	1	1685	3	N	4	3	1			3
							4	9									
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	141	1	1	2	N	4	4	1			3
							1563	3	4	9							
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	152	1	1	2	N	3	3	1			3
							1633	3	3	9							
06	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	164	1	1556	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	119	1	1	2	N	2	3	1			2
							1629	3	2	9							
08	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	122	1	1	2	N	3	2	1			3
							1588	3	3	9							
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	237	1	1	2	N	2	1	1			4
							1511	3	2	9							
10	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	135	1	1	2	N	4	6	1			2
							1484	3	4	9							
*11	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	104	1	1451	3	N	6	4	1			4
							7	9									
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	114	1	1423	3	N	3	2	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

01	496	N	441	-0-	-55	-0-	65	1	375	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	71	1	422	3	Y	-0-					1
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	84	1	478	3	Y	-0-					1
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	56	1	320	3	Y	-0-					1
05	558	N	340	-0-	-218	-0-	54	1	286	3	Y	-0-					1
06	540	N	200	-0-	-340	-0-	32	1	168	3	Y	-0-					1
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	3	Y	-0-					1
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	95	1	456	3	Y	-0-					1
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	101	1	514	3	Y	-0-					1
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	91	1	443	3	Y	-0-					1
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	97	1	456	3	Y	-0-					1
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	88	1	430	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	19	-0-	19	38	19	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8	-0-	8	46	8	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	53	X	7	-0-	-46	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

01	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					1
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	13	1	228	2	N	-0-					1
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	2	N	-0-					1
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-					1
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	17	1	245	2	N	-0-					1
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	16	1	228	2	N	-0-					1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					1
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	39	1	229	2	N	-0-					1
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-	1	1			-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
*11	270	N	242	-0-	-28	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

01	837	N	782	-0-	-55	-0-	75	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	67	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	61	1	621	3	Y	2					2
							2	9									
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	60	1	618	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	59	1	616	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	660	N	446	-0-	-214	-0-	39	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	82	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	76	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	103	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	62	1	577	3	Y	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	597	3	Y	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	586	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546

01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	25	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	32	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	51	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	44	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	28	1	224	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	230	-0-	-190	-0-	30	1	200	3	Y	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	34	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	37	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	25	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	65	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	74	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	49	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	74	1	44	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	71	1	43	3	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	83	1	49	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					1
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					1
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					1
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	N	-0-					1
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	-0-					1
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	N	-0-					1
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	30	1	253	3	N	-0-					1
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	43	1	253	3	N	-0-					1
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	3	N	-0-					1
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	3	N	-0-					1
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	66	1	278	3	N	-0-					1
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	3	N	-0-					1
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	3	1	1			3
							3	9									
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	60	-0-	-374	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	34	-0-	-307	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	43	1	420	3	N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	37	1	349	3	N	-0-					-0-
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	39	1	369	3	N	-0-					-0-
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	33	1	333	3	N	-0-					-0-
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	31	1	291	3	N	-0-					-0-
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	18	1	172	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	19	1	209	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	36	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	16	2	N	-0-					-0-
							243	3									
*11	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3482	-0-	-238	-0-	404	1	3078	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3133	-0-	-227	-0-	372	1	2761	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	414	1	3019	2	Y	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	373	1	3039	2	Y	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	418	1	3132	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	321	1	2507	2	Y	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	463	1	3196	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	475	1	3067	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	662	1	2647	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	455	1	2964	2	Y	-0-					-0-
*11	3540	X	3294	-0-	-246	-0-	392	1	2902	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	411	1	2954	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-	1	1			-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	540	N	274	-0-	-266	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	527	N	67	-0-	-460	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	96	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	94	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	102	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	102	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	105	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	108	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	105	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	106	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	127	-0-	-23	-0-	100	1	27	3	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	104	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	361	2	35	3	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	175	2	32	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	194	2	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	59	2	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	2	40	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	2	41	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	2	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*11	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-70	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	57	1	124	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	58	1	101	3	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	55	1	66	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	55	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 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	1023	N	954	-0-	-69	-0-	89	1	864	3	N	1					12
							1	9									
02	896	N	858	-0-	-38	-0-	70	1	788	3	N	-0-					12
03	1023	N	877	-0-	-146	-0-	68	1	809	3	N	-0-					12
04	930	N	783	-0-	-147	-0-	69	1	714	3	N	-0-					12
05	961	N	711	-0-	-250	-0-	67	1	644	3	N	-0-					12
06	840	N	675	-0-	-165	-0-	51	1	624	3	N	-0-					12
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	593	3	N	-0-					12
08	713	N	628	-0-	-85	-0-	62	1	564	3	N	2					14
							2	9									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	68	1	668	3	N	-0-					14
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	68	1	617	3	N	-0-					14
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	3	N	-0-					14
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	586	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	601	-0-	-19	-0-	67	1	534	3	Y	-0-					1
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	476	3	Y	-0-					1
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	47	1	526	3	Y	-0-					1
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	56	1	511	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	57	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	51	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	54	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	38	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	3	Y	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	3	Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	122	1	118	3	Y	-0-					1
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	109	1	105	3	Y	-0-					1
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	120	1	107	3	Y	-0-					1
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	114	1	93	3	Y	-0-					1
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	120	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	115	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	120	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	120	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	110	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	115	1	84	3	Y	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	83	1	84	3	Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	67	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	126	1	1186	3	Y	-0-					1
02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	117	1	1068	3	Y	-0-					1
03	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	117	1	1183	3	Y	-0-					1
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1139	3	Y	23					24
							25	9									
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	116	1	1206	3	Y	1	19	1			6
							1	9									
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	110	1	1154	3	Y	-0-					6
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	170	1	1318	3	Y	-0-					6
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	152	1	1215	3	Y	1					7
							1	9									
09	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	185	1	1023	3	Y	-0-	5	1			2
10	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	126	1	1182	3	Y	-0-					2
*11	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	123	1	1177	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	119	1	1164	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	95	1	951	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	89	1	920	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	111	1	1026	3	Y	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	126	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	98	1	998	3	Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	75	1	795	3	Y	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	108	1	1186	3	Y	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	3	Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	101	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*11	1260	N	882	-0-	-378	-0-	82	1	800	3	Y	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	101	1	906	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	79	1	971	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	82	1	820	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	87	1	894	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	92	1	844	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	708	-0-	-284	-0-	76	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	569	-0-	-391	-0-	51	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	169	-0-	-544	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	258	-0-	-312	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	46	-0-	-326	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	409	-0-	-366	-0-	61	1	348	3	Y	-0-	17	1			6
02	728	N	520	-0-	-208	-0-	75	1	445	3	Y	-0-					6
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	110	1	625	3	Y	-0-	4	1			2
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	128	1	726	3	Y	-0-					2
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	140	1	736	3	Y	-0-	1	1			1
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	137	1	727	3	Y	-0-					1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	120	1	606	3	Y	-0-					1
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	130	1	625	3	Y	-0-					1
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	120	1	609	3	Y	-0-					1
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	120	1	586	3	Y	-0-					1
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	120	1	569	3	Y	8					9
							9	9									
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	114	1	556	3	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-49	-0-	46	1	242	3	N	4	9	1			15
							4	9									
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	41	1	215	3	N	3					18
							3	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	4	8	1			14
							4	9									
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	26	1	210	3	N	2					16
							2	9									
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	37	1	225	3	N	4	7	1			13
							4	9									
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	24	1	200	3	N	-0-					13
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-	6	1			7
08	279	N	173	-0-	-106	-0-	15	1	158	3	N	-0-					7
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	15	1	158	3	N	-0-					7
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	18	1	138	3	N	6					13
							7	9									
*11	180	N	159	-0-	-21	-0-	18	1	141	3	N	-0-					13
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	177	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					1
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					1
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					1
04	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	3			Y	-0-					1
05	682	N	206	-0-	-476	-0-	206	3			Y	-0-					1
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					1
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					1
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					1
10	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	3			Y	-0-					1
*11	600	N	111	-0-	-489	-0-	111	3			Y	-0-					1
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-13	-0-	37	1	353	3	N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	31	1	294	3	N	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	36	1	339	3	N	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	32	1	325	3	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	33	1	311	3	N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	32	1	307	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	28	1	300	3	N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	29	1	286	3	N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	306	-0-	-24	-0-	34	1	272	3	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-					1
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	N	-0-					1
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	N	-0-					1
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	-0-					1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	N	-0-					1
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-					1
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	N	-0-					1
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	-0-					1
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	N	-0-					1
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					1
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					1
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	57	1	673	3	N	5	14	1			5
							6	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	N	3					8
							3	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	N	1					9
							1	9									
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	54	1	646	3	N	1					10
							1	9									
05	744	N	508	-0-	-236	-0-	39	1	467	3	N	2	10	1			2
							2	9									
06	690	N	550	-0-	-140	-0-	40	1	509	3	N	1					3
							1	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	69	1	858	3	N	3					6
							3	9									
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	623	3	N	3					9
							3	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	N	2	9	1			2
							2	9									
10	930	N	623	-0-	-307	-0-	47	1	574	3	N	2					4
							2	9									
*11	660	N	565	-0-	-95	-0-	37	1	525	3	N	3					7
							3	9									
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	661	3	N	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	N	7	5	1			10
							8	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	770	3	N	-0-	5	1			5
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	31	1	809	3	N	1					6
							1	9									
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	27	1	737	3	N	-0-	3	1			3
05	899	N	733	-0-	-166	-0-	26	1	707	3	N	-0-					3
06	810	N	669	-0-	-141	-0-	25	1	644	3	N	-0-					3
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	N	-0-	1	1			2
08	744	N	588	-0-	-156	-0-	53	1	535	3	N	-0-					2
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	674	3	N	-0-					2
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	657	3	N	-0-	1	1			1
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	N	-0-					1
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	691	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	98	1	2	3	Y	7					16
							8	9									
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	82	1	7	3	Y	-0-					16
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	99	1	9	3	Y	-0-					16
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	72	1	5	3	Y	-0-	15	1			1
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	1	9	3	Y	-0-					1
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	92	1	5	3	Y	-0-					1
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	1	2	3	Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	3	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	98	-0-	-181	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					1
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					1
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 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	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	-0-					1
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	-0-					1
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					1
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					1
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					1
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	Y	-0-					1
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					1
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	-0-					1
10	403	N	143	-0-	-260	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					1
*11	330	N	39	-0-	-291	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					1
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					1
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					1
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					1
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					1
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					1
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					1
08	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	1190	3			Y	-0-					1
09	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	3			Y	-0-					1
10	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	3			Y	-0-					1
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					1
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-		-0-	-0-		35	1	632	3	N	6	27	1			52
									7	9									
02	672	N	577	-0-		-95	-0-		36	1	539	3	N	2					54
									2	9									
03	744	N	672	-0-		-72	-0-		45	1	626	3	N	1	31	1			24
									1	9									
04	660	N	616	-0-		-44	-0-		55	1	557	3	N	4	11	1			17
									4	9									
05	651	N	650	-0-		-1	-0-		70	1	579	3	N	1					18
									1	9									
06	660	N	611	-0-		-49	-0-		89	1	521	3	N	1					19
									1	9									
07	618	N	618	-0-		-0-	-0-		84	1	534	3	N	-0-	7	1			12
08	651	N	614	-0-		-37	-0-		68	1	546	3	N	-0-					12
09	600	N	579	-0-		-21	-0-		159	1	420	3	N	-0-					12
10	620	N	365	-0-		-255	-0-		48	1	317	3	N	-0-	4	1			8
*11	600	N	340	-0-		-260	-0-		33	1	301	3	N	5	3	1			10
									6	9									
*12	333	N	333	-0-		-0-	-0-		35	1	279	3	N	17	11	1			16
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-		-35	-0-		27	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-		-28	-0-		28	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-		-0-	-0-		35	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-		-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-		-0-	-0-		37	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-		-0-	-0-		37	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-		-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-		-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-		-0-	-0-		34	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-		-0-	-0-		37	3			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-		-0-	-0-		33	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-		-0-	-0-		37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	974	-0-		-49	-0-		65	1	909	3	N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-		-0-	-0-		58	1	789	3	N	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-		-10	-0-		66	1	854	3	N	-0-					-0-
04	930	N	924	-0-		-6	-0-		65	1	859	3	N	-0-					-0-
05	930	N	887	-0-		-43	-0-		62	1	825	3	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-		-0-	-0-		67	1	842	3	N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-		-0-	-0-		73	1	858	3	N	-0-					-0-
08	899	N	866	-0-		-33	-0-		63	1	803	3	N	-0-					-0-
09	900	N	860	-0-		-40	-0-		106	1	754	3	N	-0-					-0-
10	930	N	906	-0-		-24	-0-		32	1	874	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	838	-0-		-2	-0-		838	3			N	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-		-0-	-0-		902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1863	-0-	-90	-0-	138	1	1723	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1708	N	1692	-0-	-16	-0-	119	1	1571	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	133	1	1684	3	N	4	3	1			3
							4	9									
04	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	148	1	1	2	N	4	4	1			3
							1634	3	4	9							
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	159	1	1	2	N	3	3	1			3
							1701	3	3	9							
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	169	1	1611	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	124	1	1	2	N	2	3	1			2
							1701	3	2	9							
08	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	128	1	1	2	N	3	2	1			3
							1670	3	3	9							
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	253	1	2	2	N	2	1	1			4
							1617	3	2	9							
10	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	140	1	1	2	N	4	6	1			2
							1531	3	4	9							
*11	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	113	1	1587	3	N	6	4	1			4
							7	9									
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	125	1	1555	3	N	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	458	3	Y	-0-					1
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	172	-0-	-169	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	29	1	341	3	N	-0-					1
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	N	-0-					1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	73	1	875	3	N	-0-					1
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	69	1	829	3	N	-0-	1	1			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	698	3	N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	655	3	N	1					1
							1	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	56	1	627	3	N	-0-					1
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	3	N	-0-	1	1			-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	3	N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	N	1					1
							1	9									
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 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	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	2	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 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	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	3	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	38	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	204	-0-	-66	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	31	1	152	3	N	-0-					-0-
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	18	1	91	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	21	1	123	3	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	71	-0-	-79	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 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	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-	1	1			2
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	3	N	-0-					2
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	55	7	1			50
							61	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	1	21	1			30
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					30
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	64	1	374	3	N	-0-					30
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	65	1	416	3	N	-0-	12	1			18
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	53	1	430	3	N	-0-					18
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	116	1	293	3	N	2					20
							2	9									
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	260	3	N	2	8	1			14
							2	9									
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	-0-	6	1			8
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 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	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	1					1
							1	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	N	5	5	1			1
							6	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	2					3
							2	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					3
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	1					4
							1	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	N	-0-					4
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	1	4	1			1
							1	9									
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	1					2
							1	9									
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH B WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 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	806	N	788	-0-	-18	-0-	58	1	730	3	N	-0-					-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	51	1	660	3	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	819	3	N	-0-					-0-
04	750	N	57	-0-	-693	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-
05	775	N	175	-0-	-600	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	840	N	240	-0-	-600	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 29 RRCID -> 250827 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	40	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		145	-0-	145	295	145	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		145	-0-	145	440	145	3			Y	-0-					-0-
10	589	X	149	-0-	-440	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	250	3			Y	-0-					1
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					1
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					1
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					1
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					1
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					1
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					1
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					1
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					1
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					1
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					1
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-161	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	17	1	446	3	N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	17	1	428	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	41	1	413	3	N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	38	1	399	3	N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	441	-0-	-9	-0-	17	1	424	3	N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	495	-0-	-1	-0-	102	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	92	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	102	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	98	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	85	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	182	-0-	-298	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	30	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	20	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	39	1	67	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	108	-0-	-42	-0-	30	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	117	1	990	3	N	5	23	1			6
							6	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	94	1	978	3	N	3					9
							3	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	86	1	919	3	N	1					10
							1	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	105	1	1042	3	N	2					12
							2	9									
05	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	101	1	961	3	N	2	12	1			2
							2	9									
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	64	1	784	3	N	1					3
							1	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	100	1	864	3	N	3					6
							3	9									
08	1054	N	800	-0-	-254	-0-	74	1	724	3	N	2					8
							2	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	85	1	781	3	N	3	9	1			2
							3	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	100	1	929	3	N	2					4
							2	9									
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	98	1	929	3	N	3					7
							3	9									
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	165	1	1290	3	N	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	53	1	268	3	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	45	1	213	3	N	-0-					-0-
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	30	1	213	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	46	1	251	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	N	2					2
							2	9									
09	240	N	45	-0-	-195	-0-	4	1	41	3	N	-0-	1	1			1
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	14	1	228	3	N	-0-					1
*11	270	N	169	-0-	-101	-0-	14	1	155	3	N	-0-					1
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 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	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	N	-0-					-0-
							249	3									
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	-0-	-48	-0-	39	1	409	3	N	-0-					-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	44	1	312	3	N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	47	1	377	3	N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	35	1	359	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	425	3	N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	35	1	302	3	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	353	3	N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	41	1	380	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	55	1	347	3	N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	39	1	351	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	366	-0-	-54	-0-	28	1	338	3	N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	570	N	220	-0-	-350	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1860	-0-	-0-	-0-	132	1	1705	3	N	21	30	1			16
							23	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	119	1	1540	3	N	14					30
							15	9									
03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	141	1	1663	3	N	14	20	1			24
							15	9									
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	141	1	4	2	N	27	19	1			32
							1614	3	30	9							
05	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	139	1	2	2	N	17	20	1			29
							1558	3	19	9							
06	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	149	1	1527	3	N	16	19	1			26
							18	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	101	1	6	2	N	14	19	1			21
							1597	3	15	9							
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	114	1	5	2	N	18	10	1			29
							1693	3	20	9							
09	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	185	1	6	2	N	13	20	1			22
							1150	3	14	9							
10	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	131	1	5	2	N	15	9	1			28
							1346	3	17	9							
*11	1770	N	1502	-0-	-268	-0-	114	1	1369	3	N	17	18	1			27
							19	9									
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	97	1	1094	3	N	10	9	1			28
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-		-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-		-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-		-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	814	-0-		-23	-0-	42	1	770	3	N	2	2	1			4
								2	9									
02	756	N	734	-0-		-22	-0-	46	1	687	3	N	1					5
								1	9									
03	837	N	808	-0-		-29	-0-	54	1	754	3	N	-0-	3	1			2
04	780	N	310	-0-		-470	-0-	28	1	281	3	N	1	1	1			2
								1	9									
05	806	N	493	-0-		-313	-0-	53	1	440	3	N	-0-					2
06	780	N	515	-0-		-265	-0-	75	1	440	3	N	-0-					2
07	318	N	318	-0-		-0-	-0-	43	1	275	3	N	-0-	1	1			1
08	496	N	362	-0-		-134	-0-	40	1	322	3	N	-0-					1
09	510	N	507	-0-		-3	-0-	97	1	409	3	N	1					2
								1	9									
10	483	N	483	-0-		-0-	-0-	63	1	420	3	N	-0-	1	1			1
*11	406	N	406	-0-		-0-	-0-	40	1	365	3	N	1	1	1			1
								1	9									
*12	424	N	424	-0-		-0-	-0-	48	1	376	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-		-14	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-		-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-		-16	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-		-17	-0-	22	1	171	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-		-0-	-0-	20	1	171	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-		-0-	-0-	22	1	167	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-		-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-		-1	-0-	17	1	168	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-		-0-	-0-	34	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-		-6	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	172	-0-		-8	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-		-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5 10	1 9	70	3	Y	9					19
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	65	3	Y	5	15	1			9
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	72	3	Y	5					14
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	69	3	Y	10	14	1			10
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	71	3	Y	8					18
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	70	3	Y	8	15	1			11
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	68	3	Y	5					16
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5 6	1 9	71	3	Y	5	15	1			6
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	95	3	Y	2					8
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	6 6	1 9	71	3	Y	5	12	1			1
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6 8	1 9	66	3	Y	7					8
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	68	3	Y	8					16

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	3	Y	-0-					1
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					1
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					1
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					1
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					1
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					1
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					1
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					1
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					1
*11	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					1
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	42	1	586	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	38	1	520	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	44	1	569	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	42	1	555	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	42	1	560	3	N	-0-					1
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	42	1	528	3	N	-0-					1
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	3	N	-0-					1
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	40	1	512	3	N	-0-					1
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	62	1	439	3	N	-0-					1
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	18	1	499	3	N	-0-					1
*11	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	3			N	-0-					1
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	4	1			4
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			2
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					2
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	550	3	Y	-0-					2
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					2
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					2
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					2
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					2
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					2
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					2
*11	120	N	92	-0-	-28	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					2
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					4
02	2492	N	2483	-0-	-9	-0-	2483	3			N	-0-					4
03	2852	N	2704	-0-	-148	-0-	2704	3			N	-0-					4
04	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	2594	3			N	-0-					4
05	2759	N	2632	-0-	-127	-0-	2632	3			N	-0-					4
06	2610	N	2557	-0-	-53	-0-	2557	3			N	-0-					4
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					4
08	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	2576	3			N	-0-					4
09	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	2519	3			N	-0-					4
10	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	2546	3			N	-0-					4
*11	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2382	3			N	-0-					4
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 30,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	859	-0-	-40	-0-	64	1	794	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	55	1	721	3	N	-0-					1
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	852	3	N	-0-	1	1			-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	73	1	812	3	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	76	1	819	3	N	-0-					-0-
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	78	1	744	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	-0-					-0-
							760	3									
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	61	1	787	3	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	114	1	1	2	N	3					3
							728	3	3	9							
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	5	6	1			2
							763	3	6	9							
*11	810	N	783	-0-	-27	-0-	52	1	725	3	N	5	4	1			3
							6	9									
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	63	1	782	3	N	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	30	1	390	3	N	5	7	1			4
							6	9									
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	27	1	353	3	N	4					8
							4	9									
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	32	1	379	3	N	4	5	1			7
							4	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	7	5	1			9
							378	3	8	9							
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	34	1	1	2	N	5	6	1			8
							380	3	6	9							
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	367	3	N	4	5	1			7
							4	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	4	5	1			6
							391	3	4	9							
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	26	1	1	2	N	5	3	1			8
							381	3	6	9							
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	2	2	N	5	6	1			7
							364	3	6	9							
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	34	1	1	2	N	5	3	1			9
							345	3	6	9							
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	N	4	5	1			8
							4	9									
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	5	3	1			10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	958	-0-	-96	-0-	68	1	873	3	N	15	24	1			12
							17	9									
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	61	1	797	3	N	12					24
							13	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	885	3	N	15	16	1			23
							17	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	22	17	1			28
							860	3	24	9							
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	77	1	1	2	N	14	17	1			25
							862	3	15	9							
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	80	1	821	3	N	13	16	1			22
							14	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	3	2	N	12	16	1			18
							862	3	13	9							
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	60	1	2	2	N	14	8	1			24
							882	3	15	9							
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	121	1	4	2	N	16	18	1			22
							753	3	18	9							
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	78	1	3	2	N	14	9	1			27
							800	3	15	9							
*11	930	N	868	-0-	-62	-0-	65	1	786	3	N	15	17	1			25
							17	9									
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	70	1	784	3	N	11	8	1			28
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 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	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	2685	3			N	-0-					2
02	2576	N	2101	-0-	-475	-0-	2101	3			N	-0-					2
03	2852	N	2381	-0-	-471	-0-	2381	3			N	-0-					2
04	2610	N	2288	-0-	-322	-0-	2288	3			N	-0-					2
05	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	3			N	-0-					2
06	2310	N	2127	-0-	-183	-0-	2127	3			N	-0-					2
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					2
08	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2183	3			N	-0-					2
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					2
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					2
*11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					2
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-					-0-
03	775	N	413	-0-	-362	-0-	36	1	377	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	57	1	530	3	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	665	3	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	62	1	629	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	63	1	697	3	N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	69	1	790	3	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	70	1	714	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	589	-0-	-161	-0-	55	1	534	3	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	N	3	4	1			6
							3	9									
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	12	1	316	3	N	2	4	1			4
							2	9									
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	13	1	344	3	N	-0-					4
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	12	1	331	3	N	-0-	2	1			2
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	12	1	334	3	N	-0-					2
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	12	1	316	3	N	-0-					2
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	N	-0-	1	1			1
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	30	1	301	3	N	-0-					1
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	N	-0-					1
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	N	1					1
							1	9									
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 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	589	N	585	-0-	-4	-0-	31	1	554	2	Y	-0-					1
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					1
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	32	1	548	2	Y	-0-					1
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	34	1	517	2	Y	1					2
							1	9									
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	36	1	523	2	Y	-0-					2
06	570	N	417	-0-	-153	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					2
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	2	Y	-0-					2
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	94	1	557	2	Y	-0-					2
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	62	1	517	2	Y	-0-	1	1			1
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	35	1	534	2	Y	1					2
							1	9									
*11	630	N	538	-0-	-92	-0-	33	1	505	2	Y	-0-					2
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 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	837	N	835	-0-	-2	-0-	62	1	770	3	N	3	5	1			2
							3	9									
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	53	1	696	3	N	-0-	1	1			1
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	63	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	66	1	729	3	N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	70	1	745	3	N	-0-					-0-
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	75	1	708	3	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	1	2	N	-0-					-0-
							747	3									
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	57	1	737	3	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	106	1	1	2	N	-0-					-0-
							674	3									
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	63	1	693	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	734	-0-	-46	-0-	49	1	685	3	N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	149	1	853	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1049	-0-	-71	-0-	151	1	898	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	174	1	989	3	N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	163	1	925	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	169	1	889	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	748	-0-	-392	-0-	119	1	629	3	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	198	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	179	1	860	3	N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	157	1	797	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	176	1	854	3	N	-0-					-0-
*11	1020	N	876	-0-	-144	-0-	153	1	723	3	N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	116	1	565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-		32	1	833	3	N	2					2
								2	9									
02	784	N	632	-0-	-152	-0-		24	1	608	3	N	-0-	1	1			1
03	868	N	668	-0-	-200	-0-		24	1	644	3	N	-0-					1
04	840	N	707	-0-	-133	-0-		25	1	681	3	N	1	1	1			1
								1	9									
05	713	N	678	-0-	-35	-0-		24	1	654	3	N	-0-					1
06	660	N	540	-0-	-120	-0-		20	1	520	3	N	-0-					1
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-		20	1	528	3	N	-0-					1
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-		71	1	722	3	N	-0-					1
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-		65	1	692	3	N	1					2
								1	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-		31	1	763	3	N	-0-					2
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-		30	1	761	3	N	-0-					2
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-		30	1	761	3	N	1					3
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	599	-0-	-21	-0-		43	1	550	3	N	5	8	1			4
								6	9									
02	560	N	533	-0-	-27	-0-		38	1	491	3	N	4					8
								4	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-		46	1	539	3	N	4	5	1			7
								4	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-		45	1	1	2	N	7	5	1			9
								516	3	8	9							
05	589	N	586	-0-	-3	-0-		48	1	1	2	N	4	5	1			8
								533	3	4	9							
06	570	N	567	-0-	-3	-0-		50	1	513	3	N	4	5	1			7
								4	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-		35	1	2	2	N	4	5	1			6
								545	3	4	9							
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-		39	1	2	2	N	5	3	1			8
								571	3	6	9							
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-		82	1	2	2	N	5	6	1			7
								511	3	6	9							
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-		53	1	2	2	N	5	3	1			9
								542	3	6	9							
*11	600	N	587	-0-	-13	-0-		44	1	537	3	N	5	6	1			8
								6	9									
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-		49	1	551	3	N	4	3	1			9
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	16	3	N	15	5	1			13
							17	9									
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	1					14
							1	9									
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	8	1			6
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	12	3	N	11	6	1			11
							12	9									
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	3	6	1			8
							3	9									
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	3	5	1			6
							3	9									
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	3	4	1			5
							3	9									
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	2	2	1			5
							2	9									
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*11	13	N	6	-0-	-7	-0-	4	3	2	9	N	2	2	1			3
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	3	1	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 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	403	N	314	-0-	-89	-0-	23	1	291	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					-0-
							318	3									
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	30	1	1	2	N	-0-					-0-
							333	3									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	329	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
							355	3									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
							348	3									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	51	1	2	2	N	-0-					-0-
							314	3									
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
							338	3									
*11	360	N	338	-0-	-22	-0-	26	1	312	3	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 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	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	79	1	1015	3	N	12	18	1			9
							13	9									
02	1064	N	960	-0-	-104	-0-	68	1	882	3	N	9					18
							10	9									
03	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	80	1	941	3	N	11	12	1			17
							12	9									
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	84	1	2	2	N	18	13	1			22
							960	3	20	9							
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	1	2	N	10	13	1			19
							979	3	11	9							
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	92	1	947	3	N	11	13	1			17
							12	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	10	13	1			14
							975	3	11	9							
08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	59	1	2	2	N	9	6	1			17
							880	3	10	9							
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	131	1	4	2	N	11	13	1			15
							813	3	12	9							
10	1054	N	966	-0-	-88	-0-	85	1	3	2	N	10	6	1			19
							867	3	11	9							
*11	930	N	899	-0-	-31	-0-	68	1	819	3	N	11	12	1			18
							12	9									
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	848	3	N	9	6	1			21
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	3	1			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	3	1			20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	9	1			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	410	3	Y	-0-					3
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	44	1	444	3	Y	-0-					3
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	40	1	415	3	Y	-0-	2	1			1
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	43	1	443	3	Y	-0-					1
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	40	1	426	3	Y	3					4
							3	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	432	3	Y	-0-					4
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	52	1	412	3	Y	-0-					4
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	75	1	414	3	Y	-0-	2	1			2
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	47	1	441	3	Y	-0-					2
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	3	Y	-0-	1	1			1
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	3	N	-0-	1	1			1
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	43	1	1136	3	N	1					2
							1	9									
04	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	41	1	1104	3	N	-0-	1	1			1
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	42	1	1124	3	N	-0-					1
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	41	1	1072	3	N	-0-					1
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	110	1	1118	3	N	-0-					1
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	102	1	1082	3	N	-0-					1
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1156	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	44	1	1089	3	N	-0-					1
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	44	1	1113	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	37	1	473	3	N	13	19	1			10
							14	9									
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	33	1	427	3	N	10					20
							11	9									
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	39	1	459	3	N	12	13	1			19
							13	9									
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	39	1	1	2	N	18	14	1			23
							442	3	20	9							
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	40	1	1	2	N	12	14	1			21
							450	3	13	9							
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	N	10	13	1			18
							11	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	11	14	1			15
							455	3	12	9							
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	12	7	1			20
							456	3	13	9							
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	13	15	1			18
							444	3	14	9							
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	2	2	N	12	7	1			23
							438	3	13	9							
*11	480	N	463	-0-	-17	-0-	34	1	415	3	N	13	14	1			22
							14	9									
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	N	11	7	1			26
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	N	-0-					1
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	N	-0-					1
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	23	1	295	3	N	-0-					1
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	25	1	273	3	N	-0-					1
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	26	1	275	3	N	-0-					1
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	24	1	227	3	N	-0-					1
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	N	-0-					1
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	20	1	257	3	N	-0-					1
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	38	1	242	3	N	-0-					1
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	3	N	-0-					1
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-					1
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	N	52	73	1			37
							57	9									
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	14	1	180	3	N	47					84
							52	9									
03	589	N	222	-0-	-367	-0-	14	1	167	3	N	37	53	1			68
							41	9									
04	360	N	76	-0-	-284	-0-	5	1	56	3	N	14	43	1			39
							15	9									
05	279	N	37	-0-	-242	-0-	2	1	25	3	N	9	21	1			27
							10	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	N	50	29	1			48
							55	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	19	33	1			34
							21	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13	13	1			34
09	330	N	142	-0-	-188	-0-	15	1	96	3	N	28	27	1			35
							31	9									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	28	15	1			48
							31	9									
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	29	31	1			46
							32	9									
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	22	15	1			53
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	108	1	1043	3	Y	2					12
							2	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	143	1	924	3	Y	4	12	1			4
							4	9									
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	75	1	977	3	Y	3					7
							3	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	96	1	953	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	92	1	951	3	Y	4					7
							4	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	930	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	87	1	933	3	Y	2					3
							2	9									
08	1054	N	949	-0-	-105	-0-	90	1	857	3	Y	2					5
							2	9									
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	142	1	875	3	Y	1					6
							1	9									
10	1023	N	884	-0-	-139	-0-	94	1	788	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	127	1	890	3	Y	1					3
							1	9									
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	97	1	878	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	168	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	149	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	159	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	461	-0-	-79	-0-	153	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	163	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	158	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	162	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	161	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	146	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	162	1	295	3	Y	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	162	1	299	3	Y	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	166	1	311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					40
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					40
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					40
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					40
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					40
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					40
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					40
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					40
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-					40
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					40
*11	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					40
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 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	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	75	1	1338	2	Y	-0-					2
02	1316	N	1224	-0-	-92	-0-	64	1	1160	2	Y	-0-					2
03	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	69	1	1195	2	Y	-0-					2
04	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	74	1	1136	2	Y	-0-					2
05	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	71	1	1025	2	Y	-0-					2
06	1230	N	793	-0-	-437	-0-	51	1	742	2	Y	-0-					2
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	75	1	1035	2	Y	-0-					2
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	152	1	901	2	Y	-0-					2
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	118	1	976	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-					1
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	63	1	962	2	Y	-0-					1
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	67	1	951	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					1
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	792	3			N	-0-					1
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					1
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	3			N	-0-					1
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					1
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					1
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					1
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					1
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					1
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					1
*11	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	3			N	-0-					1
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	798	3	N	-0-					1
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	46	1	698	3	N	-0-					1
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	53	1	759	3	N	-0-					1
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	51	1	721	3	N	-0-					1
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	51	1	736	3	N	-0-					1
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	743	3	N	-0-					1
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	89	1	708	3	N	-0-					1
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	91	1	700	3	N	-0-					1
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	66	1	683	3	N	-0-					1
10	806	N	625	-0-	-181	-0-	52	1	573	3	N	-0-					1
*11	780	N	696	-0-	-84	-0-	54	1	642	3	N	-0-					1
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	56	1	638	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	101	1	157	3	N	-0-					1
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	91	1	142	3	N	-0-					1
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	101	1	162	3	N	-0-					1
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	96	1	141	3	N	-0-					1
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	101	1	104	3	N	-0-					1
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	75	1	82	3	N	-0-					1
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	46	1	100	3	N	-0-					1
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	49	1	64	3	N	-0-					1
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	57	1	115	3	N	-0-					1
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	91	1	101	3	N	-0-					1
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	3	N	-0-					1
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	3	Y	-0-					2
03	899	N	654	-0-	-245	-0-	59	1	595	3	Y	-0-					2
04	720	N	609	-0-	-111	-0-	53	1	545	3	Y	10	1	1			11
							11	9									
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	54	1	564	3	Y	5	12	1			4
							6	9									
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	49	1	519	3	Y	-0-					4
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	516	3	Y	-0-					4
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	65	1	515	3	Y	-0-					4
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	100	1	553	3	Y	50	15	1			39
							55	9									
10	589	N	523	-0-	-66	-0-	50	1	470	3	Y	3					42
							3	9									
*11	570	N	376	-0-	-194	-0-	35	1	333	3	Y	7	41	1			8
							8	9									
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	425	3	Y	22					30
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-40	-0-	41	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	38	1	347	3	Y	2					2
							2	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	Y	-0-					2
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	37	1	380	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	36	1	371	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	34	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	359	3	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	44	1	351	3	Y	-0-					1
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	60	1	334	3	Y	-0-					1
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	38	1	351	3	Y	-0-					1
*11	390	N	367	-0-	-23	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					1
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	268	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					1
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	Y	-0-					1
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	23	1	235	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	21	1	226	3	Y	11					11
							12	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	3	Y	-0-					11
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	29	1	229	3	Y	-0-					11
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	40	1	220	3	Y	-0-	8	1			3
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					3
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	21	1	196	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	Y	8					14
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	2					2
							2	9									
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	3			N	-0-					2
02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	1185	3			N	-0-					2
03	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					2
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			N	-0-					2
05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					2
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	3			N	-0-					2
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					2
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					2
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	3			N	-0-					2
10	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			N	-0-					2
*11	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	1031	3			N	-0-					2
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-12	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	21	1	309	3	N	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	20	1	282	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	25	1	281	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	340	-0-	-50	-0-	26	1	314	3	N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-45	-0-	34	1	540	3	N	1	5	1			6
							1	9									
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	30	1	456	3	N	-0-					6
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	36	1	513	3	N	1	5	1			2
							1	9									
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	34	1	476	3	N	1					3
							1	9									
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	34	1	488	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	33	1	466	3	N	-0-	1	1			2
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	67	1	531	3	N	1					3
							1	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	69	1	530	3	N	-0-	1	1			2
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	46	1	474	3	N	-0-	1	1			1
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	44	1	488	3	N	-0-					1
*11	570	N	535	-0-	-35	-0-	41	1	494	3	N	-0-					1
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1136	-0-	-166	-0-	91	1	1045	3	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	71	1	926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	80	1	1018	3	Y	2					2
							2	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	92	1	1027	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	78	1	960	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	1050	N	337	-0-	-713	-0-	24	1	312	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	3	Y	-0-	1	1			1
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	69	1	874	3	Y	-0-					1
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	75	1	495	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1395	N	950	-0-	-445	-0-	83	1	866	3	Y	1					1
							1	9									
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	113	1	1071	3	Y	-0-					1
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	3	N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	72	1	1083	3	N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	80	1	1145	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	77	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	77	1	1115	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	76	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	138	1	1101	3	N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	141	1	1090	3	N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	102	1	1052	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	95	1	1051	3	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	91	1	1089	3	N	-0-					-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	95	1	1078	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	62	1	889	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	73	1	1029	3	N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	76	1	1105	3	N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	83	1	1156	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	121	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	118	1	911	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	949	-0-	-281	-0-	84	1	865	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	935	-0-	-150	-0-	78	1	857	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	910	-0-	-80	-0-	70	1	840	3	N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	1050	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	993	-0-	-43	-0-	62	1	931	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	66	1	955	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	971	-0-	-109	-0-	64	1	907	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	70	1	1009	3	N	-0-			-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	63	1	884	3	N	-0-			-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	97	1	772	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	923	-0-	-162	-0-	106	1	817	3	N	-0-			-0-
09	960	N	771	-0-	-189	-0-	68	1	703	3	N	-0-			-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	79	1	872	3	N	-0-			-0-
*11	900	N	838	-0-	-62	-0-	65	1	773	3	N	-0-			-0-
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	89	1	1012	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	671	3	N	-0-			-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	40	1	597	3	N	-0-			-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	45	1	648	3	N	-0-			-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	44	1	625	3	N	-0-			-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	44	1	640	3	N	-0-			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	3	N	-0-			-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	80	1	635	3	N	-0-			-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	81	1	629	3	N	-0-			-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	60	1	616	3	N	-0-			-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	55	1	607	3	N	-0-			-0-
*11	690	N	665	-0-	-25	-0-	51	1	614	3	N	-0-			-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	54	1	613	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-			-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-			-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
*11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					1
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-					1
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					1
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					1
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					1
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					1
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					1
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					1
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					1
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					1
*11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					1
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	34	1	532	3	N	-0-					-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	39	1	564	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	39	1	542	3	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	62	1	492	3	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	87	1	669	3	N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	523	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	483	-0-	-207	-0-	37	1	446	3	N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	31	1	386	3	N	3	5	1			2
							3	9									
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	27	1	354	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	29	1	374	3	N	-0-	1	1			1
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	31	1	344	3	N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	33	1	353	3	N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	34	1	322	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	46	1	291	3	N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	30	1	328	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	326	-0-	-34	-0-	22	1	304	3	N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	363	-0-	-9	-0-	26	1	323	3	N	13	8	1			7
							14	9									
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	22	1	293	3	N	5	4	1			8
							6	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	N	2	6	1			4
							2	9									
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	28	1	305	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	45	1	287	3	N	2	1	1			3
							2	9									
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	28	1	305	3	N	2	4	1			1
							2	9									
*11	330	N	315	-0-	-15	-0-	21	1	291	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	N	13	1	1			14
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	901	3	N	11	8	1			3
							12	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	610	3	N	9					12
							10	9									
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	43	1	615	3	N	5	6	1			11
							6	9									
06	840	N	581	-0-	-259	-0-	38	1	537	3	N	5	11	1			5
							6	9									
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	636	3	N	3					8
							3	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	82	1	630	3	N	-0-					8
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	47	1	479	3	N	1	7	1			2
							1	9									
10	713	N	635	-0-	-78	-0-	53	1	581	3	N	1					3
							1	9									
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	664	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	N	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-80	-0-	13	1			Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	8	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-					12
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					12
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					12
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					12
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					12
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					12
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					12
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					12
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	N	-0-					12
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					12
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					12
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	82	-0-	-198	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	85	-0-	-194	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	28	1	1			27
							31	9									
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-	16	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 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	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	126	1	1568	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1568	N	1527	-0-	-41	-0-	108	1	1416	3	N	3	1	1			3
							3	9									
03	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	122	1	1542	3	N	5	4	1			4
							6	9									
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	131	1	1	2	N	5	5	1			4
							1453	3	6	9							
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	140	1	1504	3	N	5	4	1			5
							6	9									
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	149	1	1413	3	N	3	4	1			4
							3	9									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	109	1	1	2	N	3	4	1			3
							1494	3	3	9							
08	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	114	1	1	2	N	4	3	1			4
							1476	3	4	9							
09	1560	N	1233	-0-	-327	-0-	167	1	1	2	N	2	1	1			5
							1063	3	2	9							
10	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	115	1	1	2	N	4	7	1			2
							1258	3	4	9							
*11	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	97	1	1363	3	N	8	5	1			5
							9	9									
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	109	1	1357	3	N	5	3	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	177	1	2211	3	N	2	6	1			2
							2	9									
02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	152	1	1993	3	N	5	2	1			5
							6	9									
03	2418	N	2198	-0-	-220	-0-	160	1	2032	3	N	5	5	1			5
							6	9									
04	2310	N	2090	-0-	-220	-0-	173	1	1	2	N	5	6	1			4
							1910	3	6	9							
05	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	159	1	1	2	N	5	5	1			4
							1705	3	6	9							
06	2130	N	2012	-0-	-118	-0-	191	1	1817	3	N	4	4	1			4
							4	9									
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	166	1	2	2	N	3	4	1			3
							2282	3	3	9							
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	159	1	1	2	N	4	3	1			4
							2069	3	4	9							
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	324	1	2	2	N	3	1	1			6
							2069	3	3	9							
10	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	188	1	1	2	N	7	10	1			3
							2059	3	8	9							
*11	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	140	1	1957	3	N	7	5	1			5
							8	9									
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	157	1	1956	3	N	4	3	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	61	3	N	-0-	1	1			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	6	3	1			4
							7	9									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	4	4	1			4
							4	9									
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	3	4	1			3
							3	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	4	3	1			4
							4	9									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	2	1	1			5
							2	9									
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	4	7	1			2
							4	9									
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	8	5	1			5
							9	9									
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	7	4	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	272	1	1646	3	N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	250	1	1501	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	276	1	1655	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	256	1	1577	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	267	1	1566	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	258	1	1542	3	N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	227	1	1526	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	229	1	1422	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	239	1	1376	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	250	1	1346	3	N	-0-					-0-
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	272	1	1395	3	N	-0-					-0-
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	295	1	1493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3067	-0-	-498	-0-	287	1	2780	3	N	-0-					5
02	3220	X	2766	-0-	-454	-0-	226	1	2540	3	N	-0-					5
03	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	229	1	2739	3	N	1					6
							1	9									
04	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	274	1	2833	3	N	-0-					6
05	3410	X	2624	-0-	-786	-0-	246	1	2378	3	N	-0-					6
06	2970	X	2873	-0-	-97	-0-	216	1	2657	3	N	-0-					6
07	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	246	1	2584	3	N	-0-					6
08	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	270	1	2443	3	N	-0-					6
09	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	274	1	2679	3	N	-0-					6
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	298	1	2686	3	N	-0-					6
*11	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	300	1	2514	3	N	-0-					6
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	316	1	2749	3	N	5					11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	44	1	552	3	N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	37	1	493	3	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	42	1	537	3	N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	46	1	513	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	49	1	521	3	N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	52	1	492	3	N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	3	N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	39	1	509	3	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	76	1	485	3	N	1					1
							1	9									
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	45	1	489	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	540	N	516	-0-	-24	-0-	34	1	482	3	N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	477	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

01	496	N	469	-0-	-27	-0-	114	1	355	3	N	-0-					2
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	98	1	315	3	N	-0-					2
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	108	1	370	3	N	-0-					2
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	108	1	343	3	N	-0-					2
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	108	1	292	3	N	-0-					2
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	98	1	284	3	N	-0-					2
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	104	1	282	3	N	-0-					2
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	106	1	263	3	N	-0-					2
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	99	1	239	3	N	-0-					2
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	107	1	269	3	N	-0-					2
*11	360	N	357	-0-	-3	-0-	105	1	252	3	N	-0-					2
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	106	1	253	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	101	1	1263	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	85	1	1119	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	86	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	109	1	1	2	N	2	1	1			1
							1210	3	2	9							
05	1333	N	885	-0-	-448	-0-	76	1	809	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1140	N	879	-0-	-261	-0-	84	1	795	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	95	1	1	2	N	-0-					-0-
							1299	3									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1	2	N	-0-					-0-
							1124	3									
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	201	1	1	2	N	1					1
							1280	3	1	9							
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	124	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							1353	3									
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	3	N	1					1
							1	9									
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	104	1	1295	3	N	14	3	1			12
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

01	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1914	3			N	-0-					3
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	1719	3			N	-0-					3
03	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			N	-0-					3
04	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	3			N	-0-					3
05	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	3			N	-0-					3
06	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1703	3			N	-0-					3
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					3
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					3
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					3
10	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	3			N	-0-					3
*11	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	1574	3			N	-0-					3
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	947	3	N	-0-					6
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	65	1	839	3	N	-0-					6
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	923	3	N	-0-					6
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	66	1	888	3	N	-0-					6
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	67	1	867	3	N	-0-					6
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	71	1	874	3	N	-0-					6
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	70	1	916	3	N	-0-					6
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	65	1	912	3	N	-0-					6
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	131	1	975	3	N	-0-					6
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2	N	-0-					6
							949	3									
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	912	3	N	-0-	5	1			1
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	187	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	36	1	187	3	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	N	-0-					-0-
							199	3									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	39	1	221	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					-0-
							159	3									
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
							165	3									
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
							177	3									
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							90	3									
*11	180	N	9	-0-	-171	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					1
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					1
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					1
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					1
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					1
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					1
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					1
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					1
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					1
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					1
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	104	1	1001	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	628	-0-	-380	-0-	60	1	568	3	N	-0-					-0-
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	77	1	735	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	96	1	964	3	N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	113	1	1067	3	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	79	1	762	3	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	103	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	93	1	1013	3	N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	93	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	139	1	1261	3	N	-0-					-0-
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	131	1	1052	3	N	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	131	1	1009	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	3	3	1	9	Y	1					1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					1
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	399	3	N	6	20	1			8
02	476	N	402	-0-	-74	-0-	28 12	1 9	362	3	N	11	6	1			13
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	33 2	1 9	416	3	N	2	9	1			6
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	405	3	N	1	5	1			2
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	402	3	N	2	2	1			2
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	41	1	393	3	N	-0-	1	1			1
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	419	3	N	1	1	1			1
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	418	3	N	1	1	1			1
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	401	3	N	1					2
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	36 1	1 9	393	3	N	1	2	1			1
*11	450	N	398	-0-	-52	-0-	26 1	1 9	371	3	N	1	1	1			1
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32 29	1 9	400	3	N	26	5	1			22

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	13	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	68	-0-	-22	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	16	1	161	3	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					1
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					1
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	Y	1					2
							1	9									
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					2
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	181	3	Y	-0-	1	1			1
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					1
*11	180	N	154	-0-	-26	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					1
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	342	-0-	-30	-0-	33	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	6					6
							7	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	3	Y	-0-					6
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					6
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	66	1	363	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					2
*11	330	N	320	-0-	-10	-0-	30	1	290	3	Y	-0-	1	1			1
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257330 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 31 RRCID -> 257336 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 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	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	92	1	1148	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	79	1	1036	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	89	1	1125	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	94	1	1034	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	102	1	1098	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1170	N	974	-0-	-196	-0-	93	1	881	3	N	-0-					1
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	86	1	1	2	N	-0-					1
							1175	3									
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	85	1	1	2	N	-0-					1
							1108	3									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	164	1	1	2	N	1					2
							1049	3	1	9							
10	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	96	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							1048	3									
*11	1170	N	989	-0-	-181	-0-	66	1	923	3	N	-0-					1
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	85	1	1057	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH 106 WELL #: 10E RRCID -> 257477 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	95	1	1746	3	N	-0-					2
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	86	1	1547	3	N	-0-					2
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	95	1	1700	3	N	-0-					2
04	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	92	1	1613	3	N	-0-					2
05	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	95	1	1599	3	N	-0-					2
06	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	92	1	1553	3	N	-0-					2
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	95	1	1566	3	N	-0-					2
08	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	95	1	1518	3	N	-0-					2
09	1650	N	1223	-0-	-427	-0-	91	1	1132	3	N	-0-					2
10	1674	N	1263	-0-	-411	-0-	95	1	1168	3	N	-0-					2
*11	1560	N	1223	-0-	-337	-0-	79	1	1144	3	N	-0-					2
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	416	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 113 WELL #: 12E RRCID -> 257485 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 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	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					1
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					1
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					1
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					1
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					1
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					1
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					1
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					1
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					1
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					1
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-1	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

01	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	143	1	1640	3	Y	-0-					1
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	115	1	1492	3	Y	-0-					1
03	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	134	1	1710	3	Y	-0-					1
04	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	129	1	1439	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	121	1	1483	3	Y	-0-	1	1			1
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	119	1	1518	3	Y	-0-					1
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	144	1	1515	3	Y	-0-					1
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	142	1	1802	3	Y	-0-					1
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	271	1	1779	3	Y	-0-					1
10	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	138	1	1437	3	Y	-0-					1
*11	1890	N	1088	-0-	-802	-0-	104	1	984	3	Y	-0-					1
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	116	1	1431	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1135	-0-		-43	-0-		199	1	936	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	988	-0-		-76	-0-		177	1	811	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1174	-0-		-97	-0-		204	1	970	3	N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-		191	1	927	3	N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-		200	1	933	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1095	-0-		-45	-0-		192	1	903	3	N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-		184	1	895	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1030	-0-		-117	-0-		180	1	850	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1009	-0-		-101	-0-		183	1	826	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	992	-0-		-93	-0-		190	1	802	3	N	-0-					-0-
*11	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-		201	1	821	3	N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-		-0-	-0-		194	1	712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-		-0-	-0-		32	1	393	3	N	20	31	1			15
									22	9									
02	504	N	189	-0-		-315	-0-		13	1	166	3	N	9	8	1			16
									10	9									
03	602	N	602	-0-		-0-	-0-		43	1	550	3	N	8	13	1			11
									9	9									
04	438	N	438	-0-		-0-	-0-		35	1	392	3	N	10	12	1			9
									11	9									
05	456	N	456	-0-		-0-	-0-		38	1	408	3	N	9	9	1			9
									10	9									
06	570	N	426	-0-		-144	-0-		40	1	379	3	N	6	8	1			7
									7	9									
07	395	N	395	-0-		-0-	-0-		26	1	363	3	N	5	7	1			5
									6	9									
08	465	N	372	-0-		-93	-0-		26	1	339	3	N	6	5	1			6
									7	9									
09	446	N	446	-0-		-0-	-0-		60	1	380	3	N	5	2	1			9
									6	9									
10	403	N	382	-0-		-21	-0-		31	1	343	3	N	7	12	1			4
									8	9									
*11	360	N	332	-0-		-28	-0-		22	1	302	3	N	7	6	1			5
									8	9									
*12	312	N	312	-0-		-0-	-0-		23	1	289	3	N	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	N	3	1	1			3
							3	9									
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	24	1	309	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	26	1	293	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	28	1	303	3	N	-0-					1
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	30	1	285	3	N	-0-					1
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	-0-					1
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	301	3	N	-0-					1
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	296	3	N	1					2
							1	9									
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	26	1	290	3	N	-0-	1	1			1
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-					1
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	142	1	739	3	N	-0-					1
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	123	1	639	3	N	-0-					1
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	96	1	770	3	N	-0-					1
04	840	N	654	-0-	-186	-0-	73	1	580	3	N	1					2
							1	9									
05	837	N	582	-0-	-255	-0-	83	1	499	3	N	-0-					2
06	840	N	568	-0-	-272	-0-	62	1	506	3	N	-0-					2
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	516	3	N	-0-					2
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	629	3	N	-0-					2
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	681	3	N	-0-					2
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	55	1	425	3	N	2					4
							2	9									
*11	660	N	404	-0-	-256	-0-	46	1	358	3	N	-0-					4
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	61	1	357	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-		-0-	-0-	54	1	319	3	Y	9					45
								10	9									
02	258	N	258	-0-		-0-	-0-	14	1	231	3	Y	12	45	1			12
								13	9									
03	269	N	269	-0-		-0-	-0-	14	1	238	3	Y	15					27
								17	9									
04	250	N	250	-0-		-0-	-0-	13	1	217	3	Y	18	33	1			12
								20	9									
05	248	N	244	-0-		-4	-0-	12	1	212	3	Y	18					30
								20	9									
06	253	N	253	-0-		-0-	-0-	14	1	220	3	Y	17	41	1			6
								19	9									
07	451	N	451	-0-		-0-	-0-	21	1	401	3	Y	26					32
								29	9									
08	362	N	362	-0-		-0-	-0-	34	1	307	3	Y	19					51
								21	9									
09	298	N	298	-0-		-0-	-0-	20	1	260	3	Y	16					67
								18	9									
10	316	N	316	-0-		-0-	-0-	17	1	278	3	Y	19	64	1			22
								21	9									
*11	335	N	335	-0-		-0-	-0-	19	1	296	3	Y	18					40
								20	9									
*12	302	N	302	-0-		-0-	-0-	17	1	276	3	Y	8					48
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714

01	434	N	392	-0-		-42	-0-	63	1	329	3	N	-0-	1	1			1
02	336	N	313	-0-		-23	-0-	50	1	263	3	N	-0-					1
03	372	N	372	-0-		-0-	-0-	41	1	331	3	N	-0-					1
04	390	N	312	-0-		-78	-0-	35	1	277	3	N	-0-					1
05	341	N	198	-0-		-143	-0-	28	1	170	3	N	-0-					1
06	360	N	172	-0-		-188	-0-	19	1	153	3	N	-0-					1
07	103	N	103	-0-		-0-	-0-	8	1	91	3	N	4	2	1			3
								4	9									
08	186	N	133	-0-		-53	-0-	12	1	121	3	N	-0-					3
09	180	N	87	-0-		-93	-0-	8	1	79	3	N	-0-					3
10	93	N	81	-0-		-12	-0-	9	1	69	3	N	3					6
								3	9									
*11	120	N	83	-0-		-37	-0-	9	1	74	3	N	-0-					6
*12	83	N	83	-0-		-0-	-0-	12	1	71	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

01	944	N	944	-0-		-0-	-0-	944	3			Y	-0-					8
02	896	N	847	-0-		-49	-0-	847	3			Y	-0-					8
03	992	N	915	-0-		-77	-0-	915	3			Y	-0-					8
04	900	N	877	-0-		-23	-0-	877	3			Y	-0-					8
05	930	N	568	-0-		-362	-0-	568	3			Y	-0-					8
06	900	N	417	-0-		-483	-0-	417	3			Y	-0-					8
07	663	N	663	-0-		-0-	-0-	663	3			Y	-0-					8
08	802	N	802	-0-		-0-	-0-	802	3			Y	-0-					8
09	607	N	607	-0-		-0-	-0-	607	3			Y	-0-					8
10	702	N	702	-0-		-0-	-0-	702	3			Y	-0-					8
*11	780	N	691	-0-		-89	-0-	691	3			Y	-0-					8
*12	699	N	699	-0-		-0-	-0-	698	3	1	9	Y	1	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	234	3	N	-0-					1
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	16	1	205	3	N	-0-					1
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-					1
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	18	1	197	3	N	-0-					1
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	17	1	180	3	N	-0-					1
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	3	N	-0-					1
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					1
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	8	1	104	3	N	-0-					1
09	210	N	44	-0-	-166	-0-	6	1	38	3	N	-0-					1
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-					1
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	-0-					1
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	15	1	185	3	N	-0-	1	1			-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	181	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	15	1	145	3	N	-0-					1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					1
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	3	N	-0-					1
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	1					2
							1	9									
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-	1	1			1
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					1
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	340	3	N	1	3	1			5
							1	9									
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	53	1	274	3	N	-0-					5
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	46	1	370	3	N	1	2	1			4
							1	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	44	1	353	3	N	-0-					4
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	50	1	301	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	25	1	201	3	N	-0-					3
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-	1	1			2
08	341	N	162	-0-	-179	-0-	14	1	148	3	N	-0-					2
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	15	1	161	3	N	-0-					2
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	N	-0-					2
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	N	-0-					2
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	85	1	820	3	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	83	1	786	3	N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	91	1	865	3	N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	87	1	873	3	N	-0-					-0-
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	87	1	820	3	N	-0-					-0-
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	84	1	810	3	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	71	1	766	3	N	-0-					-0-
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	72	1	784	3	N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	82	1	800	3	N	-0-					-0-
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	78	1	706	3	N	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	100	1	801	3	N	-0-					-0-
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	99	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	499	-0-	-59	-0-	47	1	452	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	3	N	-0-					-0-
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	43	1	419	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	49	1	538	3	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	544	-0-	-26	-0-	60	1	484	3	N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	70	1	542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-52	-0-	72	1	682	3	Y	-0-					1
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	68	1	619	3	Y	2					3
							2	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	67	1	681	3	Y	1					4
							1	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	63	1	653	3	Y	7	3	1			8
							8	9									
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	64	1	669	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	61	1	640	3	Y	1					3
							1	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	654	3	Y	-0-					3
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	80	1	638	3	Y	2					5
							2	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	113	1	626	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	67	1	631	3	Y	-0-					2
*11	690	N	667	-0-	-23	-0-	63	1	604	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	63	1	612	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2317	-0-	-101	-0-	177	1	2133	3	N	6	10	1			4
							7	9									
02	2156	N	2082	-0-	-74	-0-	156	1	1926	3	N	-0-					4
03	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	208	1	2102	3	N	-0-					4
04	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	174	1	7	2	N	-0-					4
							2032	3									
05	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	100	1	5	2	N	-0-					4
							2168	3									
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	174	1	2015	3	N	-0-					4
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	132	1	11	2	N	-0-					4
							2079	3									
08	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	167	1	8	2	N	-0-					4
							2016	3									
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	281	1	15	2	N	-0-					4
							2126	3									
10	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	153	1	12	2	N	-0-					4
							2065	3									
*11	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	105	1	1954	3	N	-0-					4
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	116	1	1989	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 26,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	43	3	Y	1					1
							1	9									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					1
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					1
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					1
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					1
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 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	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	180	1	2176	3	N	4	10	1			3
							4	9									
02	2268	N	2095	-0-	-173	-0-	157	1	1937	3	N	1					4
							1	9									
03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	216	1	2182	3	N	-0-					4
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	183	1	7	2	N	-0-					4
							2136	3									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	105	1	5	2	N	-0-					4
							2275	3									
06	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	180	1	2088	3	N	-0-					4
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	142	1	12	2	N	-0-					4
							2238	3									
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	185	1	9	2	N	-0-					4
							2233	3									
09	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	262	1	14	2	N	-0-					4
							1987	3									
10	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	154	1	12	2	N	-0-					4
							2070	3									
*11	2340	N	2037	-0-	-303	-0-	104	1	1933	3	N	-0-					4
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	116	1	1986	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 27,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	672	N	592	-0-	-80	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	620	N	196	-0-	-424	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	768	3	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	77	1	735	3	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	3	N	-0-					-0-
04	810	N	573	-0-	-237	-0-	52	1	521	3	N	-0-					-0-
05	837	N	512	-0-	-325	-0-	49	1	463	3	N	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	49	1	468	3	N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	3	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	573	3	N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	542	3	N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	108	1	978	3	N	-0-					-0-
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	79	1	638	3	N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	178	1	2110	2	N	11	83	1			79
							12	9									
02	2044	N	1952	-0-	-92	-0-	170	1	1769	2	N	12					91
							13	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	185	1	2029	2	N	9					100
							10	9									
04	2220	N	1986	-0-	-234	-0-	144	1	1836	2	N	5					105
							6	9									
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					105
06	2160	N	218	-0-	-1942	-0-	14	1	168	2	N	33					138
							36	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1320	2	13	9	N	12					150
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					150
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					150
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					150
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					150
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	55	1	2057	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 17,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 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	403	N	344	-0-	-59	-0-	32	1	312	3	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	31	1	290	3	N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	35	1	330	3	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	34	1	329	3	N	-0-					-0-
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	33	1	295	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	324	-0-	-36	-0-	36	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	158	1	823	3	N	15	16	1			31
							17	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	118	1	615	3	N	6					37
							7	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	104	1	837	3	N	13	17	1			33
							14	9									
04	960	N	805	-0-	-155	-0-	89	1	710	3	N	5					38
							6	9									
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	109	1	659	3	N	8	17	1			29
							9	9									
06	930	N	816	-0-	-114	-0-	89	1	727	3	N	-0-					29
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	677	3	N	1	13	1			17
							1	9									
08	775	N	635	-0-	-140	-0-	56	1	579	3	N	-0-					17
09	810	N	608	-0-	-202	-0-	53	1	555	3	N	-0-					17
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	89	1	687	3	N	2					19
							2	9									
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	74	1	571	3	N	-0-					19
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	78	1	457	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					1
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					1
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					1
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					1
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					1
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					1
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					1
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					1
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					1
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	Y	3					3
							3	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	442	3	Y	2					5
							2	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	46	1	427	3	Y	37					38
							41	9									
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	42	1	382	3	Y	6					44
							7	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	-0-	40	1			4
08	527	N	415	-0-	-112	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					4
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	18					22
							20	9									
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	28	1	373	3	Y	-0-					22
*11	390	N	300	-0-	-90	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					22
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	22					44
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	67	1	379	3	N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	61	1	341	3	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	71	1	375	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	-0-					-0-
							366	3									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							374	3									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	373	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	76	1	2	2	N	-0-					-0-
							433	3									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	N	-0-					-0-
							407	3									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	3	2	N	-0-					-0-
							418	3									
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	54	1	2	2	N	-0-					-0-
							373	3									
*11	450	N	431	-0-	-19	-0-	88	1	343	3	N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	110	1	323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					1
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	3			N	-0-					1
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					1
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					1
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					1
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					1
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					1
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					1
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					1
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					1
*11	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	3			N	-0-					1
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	14	-0-	-286	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	56	-0-	-254	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 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	T. A.		117	-0-	117	117	9	1	108	3	Y	-0-	1	1			1
02	T. A.		87	-0-	87	204	6	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		91	-0-	91	295	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		87	-0-	87	382	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	467	X	85	-0-	-382	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1955	-0-	-29	-0-	1955	3			N	-0-					2
02	1820	N	1707	-0-	-113	-0-	1707	3			N	-0-					2
03	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1892	3			N	-0-					2
04	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	3			N	-0-					2
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			N	-0-					2
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					2
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					2
08	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			N	-0-					2
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					2
10	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			N	-0-					2
*11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	3			N	-0-					2
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	8	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	5	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	3	Y	-0-					1
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	93	1	1206	3	Y	-0-					1
03	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	83	1	1066	3	Y	-0-					1
04	1320	N	999	-0-	-321	-0-	82	1	917	3	Y	-0-					1
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	111	1	1361	3	Y	-0-					1
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	104	1	1327	3	Y	-0-					1
07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	130	1	1366	3	Y	-0-					1
08	1457	X	1328	-0-	-129	-0-	97	1	1231	3	Y	-0-					1
09	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	193	1	1268	3	Y	-0-					1
10	1488	X	1361	-0-	-127	-0-	119	1	1242	3	Y	-0-					1
*11	1440	X	1349	-0-	-91	-0-	129	1	1218	3	Y	2					3
							2	9									
12	1488	X	1305	-0-	-183	-0-	98	1	1207	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
*11	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					2
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	3			N	-0-					2
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	N	2					4
							2	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	3	1			1
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	299	3	N	1					2
							1	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	N	2					4
							2	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-	3	1			1
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	6					7
							7	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	2	4	1			5
							2	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	N	-0-					5
*11	300	N	250	-0-	-50	-0-	26	1	224	3	N	-0-					5
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 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	496	N	382	-0-	-114	-0-	27	1	352	3	N	3	5	1			3
							3	9									
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	24	1	312	3	N	2					5
							2	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	N	7	4	1			8
							8	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	3	5	1			6
							465	3	3	9							
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	3	4	1			5
							456	3	3	9							
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	39	1	400	3	N	2	3	1			4
							2	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	2	3	1			3
							427	3	2	9							
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	1	1	1			3
							476	3	1	9							
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2	N	2	2	1			3
							416	3	2	9							
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	36	1	1	2	N	2	1	1			4
							366	3	2	9							
*11	480	N	431	-0-	-49	-0-	33	1	397	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	N	2	1	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	3	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	5					5
							6	9									
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	59	16	1			48
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	19	30	1			37
							21	9									
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	10	23	1			24
							11	9									
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	7	9	1			22
							8	9									
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	8	3	N	6	13	1			15
							7	9									
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	6	3	N	5	5	1			15
							6	9									
*11	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	3	8	9	N	7	10	1			12
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	13	4	1			21
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	300	1	1477	3	N	30					230
							33	9									
02	1848	N	1572	-0-	-276	-0-	256	1	1301	3	N	14					244
							15	9									
03	1953	N	1245	-0-	-708	-0-	231	1	1008	3	N	5					249
							6	9									
04	1740	N	929	-0-	-811	-0-	205	1	722	3	N	2					251
							2	9									
05	1736	N	752	-0-	-984	-0-	196	1	556	3	N	-0-					251
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	267	1	1458	3	N	-0-					251
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	313	1	1629	3	N	15					266
							17	9									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	286	1	1432	3	N	16					282
							18	9									
09	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	389	1	1145	3	N	12	182	1			112
							13	9									
10	1953	N	1666	-0-	-287	-0-	277	1	1366	3	N	21					133
							23	9									
*11	1680	N	1013	-0-	-667	-0-	246	1	749	3	N	16					149
							18	9									
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	217	1	591	3	N	4					153
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 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	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	164	1	1561	3	Y	-0-					135
02	1596	N	1568	-0-	-28	-0-	137	1	1431	3	Y	-0-					135
03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	131	1	1534	3	Y	-0-					135
04	1680	N	997	-0-	-683	-0-	82	1	915	3	Y	-0-					135
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	169	1	1824	3	Y	-0-					135
06	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	122	1	1397	3	Y	-0-					135
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	166	1	1605	3	Y	-0-					135
08	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	151	1	1532	3	Y	-0-					135
09	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	237	1	1090	3	Y	-0-					135
10	1767	N	690	-0-	-1077	-0-	61	1	629	3	Y	-0-					135
*11	1620	N	1257	-0-	-363	-0-	156	1	1101	3	Y	-0-					135
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	150	1	1222	3	Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 17,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	735	-0-	-226	-0-	361	1	374	3	Y	-0-					138
02	896	N	639	-0-	-257	-0-	321	1	318	3	Y	-0-					138
03	837	N	685	-0-	-152	-0-	350	1	335	3	Y	-0-					138
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	341	1	334	3	Y	-0-					138
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	352	1	334	3	Y	-0-					138
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	338	1	310	3	Y	-0-					138
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	352	1	296	3	Y	-0-					138
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	350	1	291	3	Y	-0-					138
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	366	1	253	3	Y	-0-					138
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	348	1	274	3	Y	-0-					138
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	345	1	237	3	Y	1					139
							1	9									
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	350	1	236	3	Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 7,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	673	-0-	-40	-0-	48	1	621	3	N	4	9	1			4
							4	9									
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	44	1	567	3	N	3					7
							3	9									
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	53	1	625	3	N	7	5	1			9
							8	9									
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	45	1	1	2	N	7	7	1			9
							520	3	8	9							
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	53	1	1	2	N	6	6	1			9
							594	3	7	9							
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	55	1	562	3	N	3	5	1			7
							3	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	5	6	1			6
							626	3	6	9							
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	2	2	N	5	3	1			8
							626	3	6	9							
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	N	5	6	1			7
							594	3	6	9							
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	58	1	2	2	N	5	3	1			9
							596	3	6	9							
*11	660	N	619	-0-	-41	-0-	47	1	565	3	N	6	6	1			9
							7	9									
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	574	3	N	4	3	1			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	1	1			1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-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	9					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	86	1	818	3	N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	769	3	N	-0-					-0-
03	961	N	767	-0-	-194	-0-	60	1	707	3	N	-0-					-0-
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	62	1	694	3	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	80	1	865	3	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	826	3	N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	87	1	843	3	N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	80	1	815	3	N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	166	1	765	3	N	-0-					-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	79	1	815	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	837	-0-	-33	-0-	104	1	733	3	N	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	196	-0-	-44	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					1
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 18 RRCID -> 260568 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	-0-	-150	-0-	60	1	313	3	N	4	7	1			11
							4	9									
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	54	1	279	3	N	2					13
							2	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	50	1	404	3	N	5	6	1			12
							6	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	442	3	N	3					15
							3	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	69	1	415	3	N	4	7	1			12
							4	9									
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	44	1	359	3	N	-0-					12
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	N	-0-	5	1			7
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	42	1	437	3	N	-0-					7
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	N	-0-					7
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	52	1	399	3	N	6					13
							7	9									
*11	450	N	406	-0-	-44	-0-	46	1	360	3	N	-0-					13
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	371	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CUSENBARY 58 WELL #: 17 RRCID -> 260569 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	-0-	-300	-0-	31	1	164	3	N	1	3	1			4
							1	9									
02	308	N	101	-0-	-207	-0-	16	1	85	3	N	-0-					4
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	14	1	109	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	3	N	-0-					3
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	3	N	-0-	1	1			2
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					2
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	3	1	1			4
							3	9									
08	310	N	112	-0-	-198	-0-	10	1	102	3	N	-0-					4
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	N	-0-					4
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-					4
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	3	N	-0-					4
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY RR 1C WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 1 RRCID -> 260604 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	83	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	15	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
							80	3									
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	112	1	1397	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1344	N	1105	-0-	-239	-0-	78	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	724	-0-	-764	-0-	53	1	671	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	94	1	1041	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	96	1	1023	3	N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	89	1	849	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	76	1	1	2	N	-0-					-0-
							985	3									
09	930	N	383	-0-	-547	-0-	52	1	331	3	N	-0-					-0-
10	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	258	1	2	2	N	2	1	1			1
							2829	3	2	9							
*11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	189	1	2646	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	171	1	2132	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1766	-0-	-1365	-0-	125	1	1562	3	N	72	72	1			51
							79	9									
02	2828	X	1979	-0-	-849	-0-	130	1	1713	3	N	124	51	1			124
							136	9									
03	2883	X	2066	-0-	-817	-0-	145	1	1837	3	N	76	109	1			91
							84	9									
04	2670	X	1538	-0-	-1132	-0-	121	1	1	2	N	70	95	1			66
							1339	3	77	9							
05	2232	X	869	-0-	-1363	-0-	71	1	764	3	N	31	51	1			46
							34	9									
06	2130	X	2128	-0-	-2	-0-	196	1	1868	3	N	58	51	1			53
							64	9									
07	2201	X	1489	-0-	-712	-0-	98	1	1	2	N	38	54	1			37
							1348	3	42	9							
08	2077	X	1563	-0-	-514	-0-	108	1	1	2	N	39	32	1			44
							1411	3	43	9							
09	2130	X	1875	-0-	-255	-0-	248	1	2	2	N	41	14	1			71
							1580	3	45	9							
10	2201	X	1761	-0-	-440	-0-	142	1	1	2	N	60	96	1			35
							1552	3	66	9							
*11	2130	X	1816	-0-	-314	-0-	114	1	1600	3	N	93	49	1			79
							102	9									
*12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	134	1	1670	3	N	319	90	1			308
							351	9									

TOTAL GAS PROD: 21,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

01	620	N	597	-0-	-23	-0-	57	1	540	3	Y	-0-					69
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	44	1	459	3	Y	-0-					69
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					69
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	41	1	463	3	Y	-0-					69
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	45	1	483	3	Y	-0-					69
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					69
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	Y	-0-					69
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	44	1	452	3	Y	-0-					69
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	101	1	464	3	Y	-0-					69
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	460	3	Y	-0-					69
*11	480	N	474	-0-	-6	-0-	59	1	415	3	Y	-0-					69
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	415	3	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					1
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					1
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					1
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					1
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	11	1	68	3	N	-0-					1
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					1
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-					1
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	58	1	304	3	N	5	7	1			11
							6	9									
02	308	N	218	-0-	-90	-0-	35	1	181	3	N	2					13
							2	9									
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	32	1	255	3	N	4	6	1			11
							4	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	324	3	N	2					13
							2	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	308	3	N	3	6	1			10
							3	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	307	3	N	1					11
							1	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	3	N	-0-	5	1			6
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	27	1	286	3	N	-0-					6
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	27	1	284	3	N	-0-					6
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	33	1	258	3	N	4					10
							4	9									
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	31	1	237	3	N	-0-					10
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	42	1	247	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 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	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 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	651	N	538	-0-	-113	-0-	86	1	450	3	N	2	5	1			8
							2	9									
02	644	N	405	-0-	-239	-0-	65	1	339	3	N	1					9
							1	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	74	1	599	3	N	3	4	1			8
							3	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	71	1	565	3	N	1					9
							1	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	79	1	479	3	N	2	4	1			7
							2	9									
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	65	1	534	3	N	-0-					7
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	N	-0-	3	1			4
08	558	N	358	-0-	-200	-0-	31	1	327	3	N	-0-					4
09	600	N	361	-0-	-239	-0-	31	1	330	3	N	-0-					4
10	496	N	384	-0-	-112	-0-	42	1	321	3	N	19					23
							21	9									
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	N	-0-					23
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	59	1	346	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	9	1	236	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	198	-0-	-132	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	13	1	70	3	N	-0-	1	1			1
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	13	1	65	3	N	-0-					1
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	3	N	-0-					1
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					1
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	3	N	-0-					1
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	107	1	875	3	N	-0-					1
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	707	3	N	-0-					1
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	65	1	673	3	N	-0-					1
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	78	1	825	3	N	-0-					1
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	89	1	689	3	N	-0-					1
*11	720	N	641	-0-	-79	-0-	73	1	568	3	N	-0-					1
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	92	1	538	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	376	-0-	-430	-0-	60	1	313	3	N	3	10	1			15
							3	9									
02	784	N	288	-0-	-496	-0-	46	1	239	3	N	3					18
							3	9									
03	651	N	349	-0-	-302	-0-	38	1	310	3	N	1	7	1			12
							1	9									
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	31	1	249	3	N	-0-					12
05	310	N	80	-0-	-230	-0-	11	1	68	3	N	1	5	1			8
							1	9									
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505	3	N	-0-					8
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499	3	N	-0-	3	1			5
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	3	N	-0-					5
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	533	3	N	-0-					5
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	58	1	449	3	N	8					13
							9	9									
*11	510	N	469	-0-	-41	-0-	54	1	415	3	N	-0-					13
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	75	1	435	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 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	310	N	298	-0-	-12	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	24	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	21	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	28	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	152	-0-	-158	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 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	T. A.		53	-0-	53	53	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		40	-0-	40	93	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		41	-0-	41	134	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		26	-0-	26	160	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	193	X	33	-0-	-160	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	548	-0-	-134	-0-	88	1	458	3	N	2	6	1			9
							2	9									
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	87	1	451	3	N	2					11
							2	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	91	1	737	3	N	3	5	1			9
							3	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	78	1	626	3	N	2					11
							2	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	97	1	585	3	N	3	5	1			9
							3	9									
06	810	N	617	-0-	-193	-0-	67	1	550	3	N	-0-					9
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	3	N	-0-	4	1			5
08	682	N	384	-0-	-298	-0-	34	1	350	3	N	-0-					5
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	43	1	451	3	N	-0-					5
10	620	N	497	-0-	-123	-0-	57	1	439	3	N	1					6
							1	9									
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	381	3	N	-0-					6
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	68	1	398	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	291	-0-	-50	-0-	32	1	258	3	Y	1					1
							1	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					1
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					1
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	24	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5544	-0-	-594	-0-	518	1	5026	3	N	-0-					4
02	5488	X	4871	-0-	-617	-0-	398	1	4473	3	N	-0-					4
03	5983	X	5473	-0-	-510	-0-	423	1	5050	3	N	-0-					4
04	5610	X	5196	-0-	-414	-0-	458	1	4735	3	N	3					7
							3	9									
05	5797	X	5063	-0-	-734	-0-	475	1	4588	3	N	-0-					7
06	5370	X	4942	-0-	-428	-0-	371	1	4565	3	N	5					12
							6	9									
07	5487	X	4911	-0-	-576	-0-	426	1	4485	3	N	-0-					12
08	5487	X	4881	-0-	-606	-0-	484	1	4385	3	N	11					23
							12	9									
09	5190	X	4684	-0-	-506	-0-	435	1	4249	3	N	-0-					23
10	5115	X	4565	-0-	-550	-0-	456	1	4109	3	N	-0-					23
*11	4950	X	4314	-0-	-636	-0-	459	1	3855	3	N	-0-					23
*12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	527	1	4587	3	N	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	57	1	554	3	N	1					3
							1	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	3	N	-0-					3
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	47	1	565	3	N	-0-					3
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	52	1	540	3	N	-0-					3
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	536	3	N	1					4
							1	9									
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	43	1	535	3	N	1					5
							1	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	3	N	-0-					5
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	58	1	522	3	N	-0-					5
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	3	N	-0-					5
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	3	N	-0-					5
*11	570	N	566	-0-	-4	-0-	60	1	506	3	N	-0-					5
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	523	3	N	9					14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 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	496	N	104	-0-	-392	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					116
02	392	N	195	-0-	-197	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					116
03	403	N	156	-0-	-247	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					116
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					116
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					116
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	74	1	848	3	Y	-0-					116
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	77	1	745	3	Y	-0-					116
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	3	Y	-0-					116
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	117	1	536	3	Y	-0-					116
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	48	1	495	3	Y	-0-					116
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	Y	-0-					116
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4105	-0-	-173	-0-	314	1	3784	3	N	6	17	1			6
							7	9									
02	3864	X	3682	-0-	-182	-0-	276	1	3406	3	N	-0-					6
03	4278	X	4209	-0-	-69	-0-	378	1	3831	3	N	-0-					6
04	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	318	1	12	2	N	-0-					6
							3719	3									
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	181	1	9	2	N	-0-					6
							3943	3									
06	4080	X	4010	-0-	-70	-0-	319	1	3691	3	N	-0-					6
07	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	242	1	21	2	N	-0-					6
							3829	3									
08	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	311	1	15	2	N	-0-					6
							3759	3									
09	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	466	1	25	2	N	-0-					6
							3527	3									
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	299	1	23	2	N	-0-					6
							4034	3									
*11	4020	X	3894	-0-	-126	-0-	199	1	3695	3	N	-0-					6
12	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	220	1	3770	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 48,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 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	13640	X	10889	-0-	-2751	-0-	831	1	10028	3	N	27	42	1			14
							30	9									
02	12320	X	9744	-0-	-2576	-0-	730	1	9012	3	N	2					16
							2	9									
03	13640	X	10165	-0-	-3475	-0-	914	1	9251	3	N	-0-					16
04	12630	X	9863	-0-	-2767	-0-	774	1	30	2	N	6					22
							9052	3	7	9							
05	10881	X	8798	-0-	-2083	-0-	386	1	19	2	N	-0-					22
							8393	3									
06	10530	X	6840	-0-	-3690	-0-	543	1	6297	3	N	-0-					22
07	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	680	1	59	2	N	-0-					22
							10746	3									
08	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	785	1	38	2	N	-0-					22
							9485	3									
09	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	1229	1	66	2	N	-0-					22
							9311	3									
10	11470	X	10260	-0-	-1210	-0-	705	1	53	2	N	-0-					22
							9502	3									
*11	11100	X	8428	-0-	-2672	-0-	430	1	7998	3	N	-0-					22
12	11470	X	8754	-0-	-2716	-0-	484	1	8270	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 116,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	761	3	N	4					21
							4	9									
02	756	N	644	-0-	-112	-0-	25	1	616	3	N	3					24
							3	9									
03	744	N	621	-0-	-123	-0-	23	1	596	3	N	2					26
							2	9									
04	780	N	531	-0-	-249	-0-	17	1	513	3	N	1					27
							1	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	766	3	N	-0-					27
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	N	1					28
							1	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	2					30
							2	9									
08	806	N	639	-0-	-167	-0-	39	1	600	3	N	-0-					30
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	N	-0-					30
10	651	N	578	-0-	-73	-0-	33	1	545	3	N	-0-					30
*11	630	N	556	-0-	-74	-0-	35	1	521	3	N	-0-					30
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	608	-0-	-74	-0-	60	1	547	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	43	1	420	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	56	1	513	3	N	-0-					2
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	66	1	513	3	N	-0-	1	1			1
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	64	1	540	3	N	-0-					1
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	3	N	-0-					1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	521	3	N	-0-					1
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	52	1	499	3	N	-0-					1
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	104	1	478	3	N	-0-					1
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	65	1	481	3	N	-0-					1
*11	540	N	534	-0-	-6	-0-	47	1	487	3	N	-0-					1
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	-0-	-57	-0-	42	1	335	3	Y	-0-					1
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	362	3	Y	5					6
							6	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	2					8
							2	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	Y	9	16	1			1
							10	9									
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	40	1	371	3	Y	4					5
							4	9									
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	33	1	302	3	Y	13					18
							14	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-	14	1			4
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	Y	-0-					4
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	463	3	Y	-0-					4
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	-0-					4
*11	480	N	296	-0-	-184	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					4
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	413	-0-	-83	-0-	412	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	60	1	402	3	Y	-0-					1
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	6	1	457	3	Y	-0-					1
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	53	1	452	3	Y	-0-					1
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	61	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	64	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	64	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	71	1	432	3	Y	1					1
							1	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	199	1	1375	3	Y	1					2
							1	9									
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	159	1	1070	3	Y	-0-	1	1			1
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	148	1	1013	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					1
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	3			N	-0-					1
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					1
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					1
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					1
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					1
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					1
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					1
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					1
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					1
*11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					1
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	22	1	560	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	20	1	495	3	N	-0-	1	1			1
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	21	1	556	3	N	1					2
							1	9									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	20	1	544	3	N	-0-	1	1			1
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	N	-0-					1
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	21	1	541	3	N	-0-					1
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	552	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	51	1	520	3	N	-0-					1
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	49	1	518	3	N	-0-					1
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	22	1	543	3	N	-0-					1
*11	540	N	530	-0-	-10	-0-	20	1	510	3	N	-0-					1
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	512	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 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	1054	N	982	-0-	-72	-0-	94	1	888	3	N	-0-					-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	87	1	793	3	N	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	86	1	874	3	N	3					3
							3	9									
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	82	1	850	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	84	1	874	3	N	-0-	1	1			-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	79	1	833	3	N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	108	1	839	3	N	1					1
							1	9									
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	103	1	825	3	N	-0-					1
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	145	1	804	3	N	-0-	1	1			-0-
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	89	1	832	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	898	-0-	-2	-0-	85	1	813	3	N	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	81	1	787	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230	-0-	-18	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	73	-0-	-144	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	3	N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	30	1	417	3	N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	31	1	411	3	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	3	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	418	3	N	-0-					-0-
10	465	N	132	-0-	-333	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	648	3	N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 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	713	N	711	-0-	-2	-0-	54	1	656	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	45	1	553	3	N	-0-					1
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	55	1	560	3	N	-0-					1
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	54	1	2	2	N	-0-					1
							632	3									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					1
							672	3									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	54	1	623	3	N	-0-					1
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	-0-					1
							648	3									
08	713	N	647	-0-	-66	-0-	49	1	2	2	N	-0-					1
							596	3									
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	76	1	4	2	N	-0-					1
							575	3									
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	4	2	N	-0-					1
							653	3									
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	N	-0-					1
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-95	-0-	25	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	115	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	110	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	100	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	129	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	129	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	152	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	142	1	342	3	Y	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	108	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	22	1	264	3	N	-0-	4	1			1
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	21	1	254	3	N	-0-					1
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	28	1	279	3	N	-0-					1
04	270	N	91	-0-	-179	-0-	7	1	84	3	N	-0-					1
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	3	2	N	-0-					1
							1181	3									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	117	1	1351	3	N	-0-					1
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	85	1	7	2	N	-0-					1
							1343	3									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	105	1	5	2	N	-0-					1
							1268	3									
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	177	1	9	2	N	-0-					1
							1341	3									
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	7	2	N	-0-					1
							1308	3									
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	66	1	1224	3	N	-0-					1
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	-75	-0-	40	1	381	3	N	-0-					90
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	N	-0-					90
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	32	1	373	3	N	-0-					90
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	32	1	359	3	N	-0-					90
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	33	1	358	3	N	-0-					90
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	29	1	334	3	N	-0-					90
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	N	-0-					90
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	32	1	323	3	N	-0-					90
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	75	1	347	3	N	-0-					90
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	32	1	334	3	N	-0-					90
*11	330	N	329	-0-	-1	-0-	41	1	288	3	N	-0-					90
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1101	-0-	-201	-0-	168	1	933	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	619	-0-	-445	-0-	91	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	602	-0-	-638	-0-	90	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	569	-0-	-511	-0-	83	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	83	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	93	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	86	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	91	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	140	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	127	1	603	3	Y	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	105	1	497	3	Y	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	90	1	435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	804	3	N	-0-					-0-
02	924	N	761	-0-	-163	-0-	47	1	714	3	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	53	1	757	3	N	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	49	1	697	3	N	-0-					-0-
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	49	1	708	3	N	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	48	1	673	3	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	88	1	701	3	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	90	1	695	3	N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	61	1	631	3	N	-0-					-0-
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	60	1	659	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	729	-0-	-21	-0-	56	1	673	3	N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	58	1	658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	3	N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	3	N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	83	1	1190	3	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	84	1	1192	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	81	1	1173	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	77	1	1079	3	N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	147	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	143	1	1105	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	102	1	1050	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	102	1	1122	3	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	90	1	1073	3	N	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	38	1	594	3	N	-0-	4	1			4
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	34	1	509	3	N	-0-					4
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	39	1	566	3	N	1	4	1			1
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	586	3	N	-0-					1
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	38	1	544	3	N	-0-					1
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	39	1	550	3	N	-0-	1	1			-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	70	1	543	3	N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	50	1	517	3	N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	43	1	471	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	484	-0-	-116	-0-	37	1	447	3	N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	50	1	571	3	Y	-0-					22
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	Y	-0-					22
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	56	1	530	3	Y	-0-					22
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	65	1	497	3	Y	-0-					22
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	68	1	556	3	Y	-0-					22
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	541	3	Y	-0-					22
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	72	1	548	3	Y	-0-					22
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	59	1	546	3	Y	-0-					22
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	626	3	Y	-0-					22
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	58	1	546	3	Y	-0-					22
*11	600	N	570	-0-	-30	-0-	72	1	498	3	Y	-0-					22
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	76	1	502	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	19	1	184	3	N	-0-					88
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					88
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-					88
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	17	1	185	3	N	-0-					88
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	17	1	182	3	N	-0-					88
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	15	1	171	3	N	-0-					88
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					88
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	16	1	164	3	N	-0-					88
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	36	1	167	3	N	-0-					88
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-					88
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	22	1	154	3	N	-0-					88
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 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	620	N	596	-0-	-24	-0-	48	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	45	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	45	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	40	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	44	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	45	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	152	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	87	1	496	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	538	-0-	-2	-0-	55	1	482	3	Y	1					1
							1	9									
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	468	-0-	-59	-0-	33	1	431	3	N	4	7	1			3
							4	9									
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	30	1	391	3	N	2					5
							2	9									
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	36	1	421	3	N	4	4	1			5
							4	9									
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	36	1	1	2	N	3	3	1			5
							407	3	3	9							
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	1	2	N	3	3	1			5
							419	3	3	9							
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	35	1	362	3	N	2	3	1			4
							2	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	2	3	1			3
							372	3	2	9							
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	24	1	1	2	N	2	1	1			4
							356	3	2	9							
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	59	1	2	2	N	2	3	1			3
							365	3	2	9							
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	N	3	1	1			5
							367	3	3	9							
*11	360	N	357	-0-	-3	-0-	27	1	328	3	N	2	3	1			4
							2	9									
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	N	2	1	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 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	279	N	263	-0-	-16	-0-	25	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-0-	-0-	116	1	659	3	N	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	101	1	565	3	N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	121	1	635	3	N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	111	1	2	2	N	-0-					-0-
							621	3									
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	111	1	1	2	N	-0-					-0-
							621	3									
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	88	1	616	3	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	104	1	3	2	N	-0-					-0-
							595	3									
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	89	1	2	2	N	-0-					-0-
							572	3									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	86	1	4	2	N	-0-					-0-
							600	3									
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	89	1	3	2	N	-0-					-0-
							617	3									
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	138	1	535	3	N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	173	1	510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 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	620	N	566	-0-	-54	-0-	43	1	522	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	40	1	491	3	N	-0-					1
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	N	-0-					1
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					1
							532	3									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					1
							569	3									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	3	N	-0-					1
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					1
							546	3									
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	45	1	2	2	N	-0-					1
							540	3									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	72	1	4	2	N	-0-					1
							547	3									
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	39	1	3	2	N	-0-					1
							529	3									
*11	570	N	533	-0-	-37	-0-	27	1	506	3	N	-0-					1
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 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	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 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	527	N	496	-0-	-31	-0-	47	1	449	3	N	-0-					170
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	41	1	430	3	N	-0-					170
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	40	1	464	3	N	-0-					170
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	443	3	N	-0-					170
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	43	1	460	3	N	-0-					170
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	38	1	436	3	N	-0-					170
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	440	3	N	-0-					170
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	40	1	405	3	N	-0-					170
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	89	1	408	3	N	-0-					170
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	41	1	419	3	N	-0-					170
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	3	N	-0-					170
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	49	1	464	3	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	40	1	472	3	N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	38	1	420	3	N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	39	1	419	3	N	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	35	1	403	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	N	-0-					-0-
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	30	1	310	3	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	119	1	545	3	N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	N	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	3	N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	49	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 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	372	N	330	-0-	-42	-0-	24	1	304	3	N	2	4	1			2
							2	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	N	2					4
							2	9									
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	25	1	296	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	25	1	1	2	N	4	3	1			5
							290	3	4	9							
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	26	1	295	3	N	3	3	1			5
							3	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	2	3	1			4
							2	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	2	3	1			3
							285	3	2	9							
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	1	2	N	2	1	1			4
							284	3	2	9							
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	N	3	3	1			4
							271	3	3	9							
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	26	1	1	2	N	1	1	1			4
							270	3	1	9							
*11	300	N	286	-0-	-14	-0-	22	1	261	3	N	3	3	1			4
							3	9									
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	N	2	1	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	N	2					13
							2	9									
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	21	1	534	3	N	1					14
							1	9									
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	22	1	572	3	N	2					16
							2	9									
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	19	1	578	3	N	-0-					16
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	26	1	571	3	N	-0-					16
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	27	1	474	3	N	1					17
							1	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	N	2					19
							2	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	N	-0-					19
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	N	-0-					19
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	31	1	511	3	N	-0-					19
*11	570	N	449	-0-	-121	-0-	28	1	421	3	N	-0-					19
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	896	N	798	-0-	-98	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 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	930	N	905	-0-	-25	-0-	69	1	835	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779	3	N	-0-					1
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	85	1	856	3	N	-0-					1
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	71	1	3	2	N	-0-					1
							827	3									
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	41	1	2	2	N	-0-					1
							885	3									
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	70	1	811	3	N	-0-					1
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					1
							812	3									
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	66	1	3	2	N	-0-					1
							798	3									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	105	1	6	2	N	-0-					1
							792	3									
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	57	1	4	2	N	-0-					1
							771	3									
*11	840	N	751	-0-	-89	-0-	38	1	713	3	N	-0-					1
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	712	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 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	186	N	166	-0-	-20	-0-	16	1	150	3	N	-0-					1
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	13	1	136	3	N	-0-					1
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					1
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					1
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					1
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					1
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	42	1	191	3	N	-0-					1
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-					1
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					1
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 13 RRCID -> 263417 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	909	-0-	-300	-0-	69	1	839	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	70	1	866	3	N	-0-					1
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	110	1	1113	3	N	-0-					1
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	73	1	3	2	N	-0-					1
							858	3									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	2	2	N	-0-					1
							1125	3									
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	93	1	1076	3	N	-0-					1
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	69	1	6	2	N	-0-					1
							1089	3									
08	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	77	1	4	2	N	-0-					1
							933	3									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	136	1	7	2	N	-0-					1
							1032	3									
10	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	76	1	6	2	N	-0-					1
							1028	3									
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	3	N	-0-					1
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	989	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	536	-0-	-22	-0-	41	1	494	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	36	1	445	3	N	-0-					1
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	N	-0-					1
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	40	1	2	2	N	-0-					1
							465	3									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	23	1	1	2	N	-0-					1
							495	3									
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	39	1	456	3	N	-0-					1
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					1
							472	3									
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	38	1	2	2	N	-0-					1
							457	3									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	3	2	N	-0-					1
							454	3									
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	33	1	3	2	N	-0-					1
							445	3									
*11	480	N	442	-0-	-38	-0-	23	1	419	3	N	-0-					1
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 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	496	N	447	-0-	-49	-0-	34	1	412	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	29	1	363	3	N	-0-					1
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	41	1	419	3	N	-0-					1
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					1
							410	3									
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	1	2	N	-0-					1
							409	3									
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	32	1	368	3	N	-0-					1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					1
							362	3									
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	29	1	1	2	N	-0-					1
							349	3									
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	44	1	2	2	N	-0-					1
							334	3									
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	25	1	2	2	N	-0-					1
							334	3									
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-					1
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					7
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	10	1	126	3	N	-0-					7
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	N	-0-					7
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	N	-0-					7
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-					7
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	21	1	177	3	N	-0-					7
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-					7
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	20	1	182	3	N	-0-					7
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	N	-0-					7
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					7
*11	210	N	193	-0-	-17	-0-	24	1	169	3	N	-0-					7
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-		63	1	813	3	N	3	8	1			3
								3	9									
02	980	N	964	-0-	-16	-0-		69	1	891	3	N	4					7
								4	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-		92	1	1087	3	N	5	5	1			7
								6	9									
04	840	N	800	-0-	-40	-0-		64	1	2	2	N	3	5	1			5
								731	3	3	9							
05	1054	N	977	-0-	-77	-0-		80	1	1	2	N	3	3	1			5
								893	3	3	9							
06	1140	N	992	-0-	-148	-0-		88	1	902	3	N	2	3	1			4
								2	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-		58	1	3	2	N	3	3	1			4
								910	3	3	9							
08	992	N	774	-0-	-218	-0-		49	1	2	2	N	2	2	1			4
								721	3	2	9							
09	990	N	962	-0-	-28	-0-		133	1	4	2	N	3	3	1			4
								822	3	3	9							
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		91	1	4	2	N	3	2	1			5
								927	3	3	9							
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-		69	1	828	3	N	2	3	1			4
								2	9									
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-		74	1	837	3	N	3	2	1			5
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1568	-0-	-137	-0-		112	1	1436	3	N	18	25	1			14
								20	9									
02	1540	N	1453	-0-	-87	-0-		103	1	1336	3	N	13					27
								14	9									
03	1488	N	1409	-0-	-79	-0-		109	1	1280	3	N	18	18	1			27
								20	9									
04	1530	N	1505	-0-	-25	-0-		118	1	3	2	N	25	20	1			32
								1356	3	28	9							
05	1612	N	1493	-0-	-119	-0-		121	1	2	2	N	16	20	1			28
								1352	3	18	9							
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		127	1	1300	3	N	15	18	1			25
								17	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		85	1	5	2	N	15	19	1			21
								1332	3	17	9							
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		96	1	4	2	N	18	10	1			29
								1426	3	20	9							
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-		213	1	6	2	N	19	22	1			26
								1324	3	21	9							
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-		131	1	5	2	N	18	11	1			33
								1342	3	20	9							
*11	1500	N	1396	-0-	-104	-0-		105	1	1270	3	N	19	21	1			31
								21	9									
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-		112	1	1255	3	N	14	10	1			35
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-9	-0-	29	1	333	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					1
03	372	N	193	-0-	-179	-0-	14	1	177	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	26	1	313	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-	1	1			1
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	Y	-0-					1
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-					1
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	33	1	346	3	Y	-0-					1
*11	360	N	355	-0-	-5	-0-	34	1	321	3	Y	-0-					1
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	109	1	1247	3	Y	-0-					1
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	95	1	1232	3	Y	-0-					1
03	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	94	1	1200	3	Y	-0-					1
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	111	1	1242	3	Y	-0-					1
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	108	1	1324	3	Y	-0-					1
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	89	1	1136	3	Y	-0-					1
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	121	1	1269	3	Y	-0-					1
08	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	96	1	1215	3	Y	-0-					1
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	187	1	1227	3	Y	-0-					1
10	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	107	1	1112	3	Y	-0-					1
*11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	115	1	1089	3	Y	-0-					1
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	103	1	1273	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	3	Y	1					4
							1	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	3	Y	-0-	3	1			1
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	73	1	1248	3	Y	1					2
							1	9									
04	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	68	1	1172	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	69	1	1208	3	Y	1					2
							1	9									
06	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	72	1	1152	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	3	Y	1					1
							1	9									
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	65	1	1154	3	Y	-0-					1
09	1230	N	803	-0-	-427	-0-	57	1	746	3	Y	-0-					1
10	1271	N	286	-0-	-985	-0-	16	1	270	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	60	1	943	3	Y	1					1
							1	9									
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	68	1	1090	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	25	1	614	3	N	-0-					-0-
03	806	N	516	-0-	-290	-0-	19	1	497	3	N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	32	1	954	3	N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	3	N	-0-					-0-
08	992	N	883	-0-	-109	-0-	53	1	830	3	N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	3	N	-0-					-0-
10	961	N	836	-0-	-125	-0-	48	1	788	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	565	-0-	-275	-0-	36	1	529	3	N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-		65	1	809	3	N	1	2	1			1
								1	9									
02	840	N	796	-0-	-44	-0-		56	1	738	3	N	2	1	1			2
								2	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-		64	1	805	3	N	3	2	1			3
								3	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-		69	1	764	3	N	19	9	1			13
								21	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-		73	1	787	3	N	16	14	1			15
								18	9									
06	840	N	837	-0-	-3	-0-		78	1	746	3	N	12	14	1			13
								13	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-		57	1	1	2	N	12	14	1			11
								787	3	13	9							
08	868	N	841	-0-	-27	-0-		59	1	768	3	N	13	10	1			14
								14	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-		116	1	1	2	N	10	5	1			19
								742	3	11	9							
10	868	N	860	-0-	-8	-0-		70	1	1	2	N	17	27	1			9
								770	3	19	9							
*11	810	N	800	-0-	-10	-0-		52	1	731	3	N	15	13	1			11
								17	9									
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-		59	1	733	3	N	-0-	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	869	2	N	3	19	1			23
							3	9									
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	66	1	685	2	N	3					26
							3	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	81	1	892	2	N	2					28
							2	9									
04	900	N	743	-0-	-157	-0-	54	1	688	2	N	1					29
							1	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					29
06	930	N	75	-0-	-855	-0-	5	1	63	2	N	6					35
							7	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	N	3					38
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					38
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					38
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					38
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					38
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	875	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	257	1	3452	3	N	-0-					97
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	229	1	3242	3	N	-0-					97
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	265	1	3616	3	N	-0-					97
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	238	1	3435	3	N	-0-					97
05	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	265	1	3549	3	N	-0-					97
06	3750	X	3738	-0-	-12	-0-	250	1	3488	3	N	-0-					97
07	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	258	1	3427	3	N	-0-					97
08	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	255	1	3451	3	N	-0-					97
09	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	237	1	3302	3	N	-0-					97
10	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	283	1	3401	3	N	-0-					97
*11	3750	X	3634	-0-	-116	-0-	287	1	3347	3	N	-0-					97
12	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	299	1	3387	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 44,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	1	1			1
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	1	1			1
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					1
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					1
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					1
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	N	-0-					1
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	N	-0-					1
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	N	-0-					1
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	N	-0-					1
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					1
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	N	-0-					1
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	6					7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2839	-0-	-199	-0-	264	1	2514	3	N	55					303
							61	9									
02	2744	X	2669	-0-	-75	-0-	228	1	2380	3	N	55					358
							61	9									
03	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	223	1	2610	3	N	60	191	1			227
							66	9									
04	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	228	1	2546	3	N	57					284
							63	9									
05	3007	X	2837	-0-	-170	-0-	235	1	2541	3	N	55					339
							61	9									
06	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	209	1	2401	3	N	45					384
							50	9									
07	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	251	1	2422	3	N	41	170	1			255
							45	9									
08	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	234	1	2380	3	N	43					298
							47	9									
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	534	1	2455	3	N	45					343
							50	9									
10	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	238	1	2465	3	N	44					387
							48	9									
*11	2670	X	2535	-0-	-135	-0-	309	1	2176	3	N	45	166	1			266
							50	9									
12	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	279	1	2279	3	N	54					320
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 33,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 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	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	77	1	925	3	N	1	4	1			1
							1	9									
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	69	1	850	3	N	-0-					1
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	92	1	930	3	N	-0-					1
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	79	1	3	2	N	1					2
							923	3	1	9							
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					2
							1000	3									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	79	1	920	3	N	-0-					2
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	-0-					2
							962	3									
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	78	1	4	2	N	-0-					2
							942	3									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	121	1	6	2	N	-0-					2
							918	3									
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	67	1	5	2	N	-0-					2
							902	3									
*11	990	N	901	-0-	-89	-0-	46	1	855	3	N	-0-					2
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	50	1	859	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	42	3	N	11	12	1			6
							12	9									
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	38	3	N	1					7
							1	9									
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					7
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	42	3	N	3					10
							3	9									
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					10
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					10
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					10
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					10
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					10
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					10
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					10
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	309	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					1
03	372	N	201	-0-	-171	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					1
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					1
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					1
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	-0-					1
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	26	1	329	3	Y	-0-					1
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					1
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					1
*11	330	N	324	-0-	-6	-0-	31	1	293	3	Y	-0-					1
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 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	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					1
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					1
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	189	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	16	1	179	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	15	1	185	3	Y	-0-	1	1			1
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					1
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					1
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					1
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					1
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					1
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 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	620	N	391	-0-	-229	-0-	29	1	362	3	N	-0-	3	1			1
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	32	1	426	3	N	-0-					1
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	31	1	399	3	N	-0-					1
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	N	-0-					1
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	656	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	604	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	N	-0-	1	1			-0-
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	46	1	595	3	N	-0-					-0-
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	71	1	456	3	N	1					1
							1	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	50	1	545	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	75	1	937	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	980	N	828	-0-	-152	-0-	58	1	761	3	N	8	2	1			7
							9	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	83	1	1048	3	N	4	6	1			5
							4	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	923	3	N	1	4	1			2
							1	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	87	1	935	3	N	-0-	1	1			1
06	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	97	1	920	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	69	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							953	3									
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	70	1	1	2	N	1					1
							914	3	1	9							
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	143	1	1	2	N	-0-					1
							914	3									
10	1023	N	994	-0-	-29	-0-	83	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							910	3									
*11	960	N	949	-0-	-11	-0-	63	1	886	3	N	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	72	1	902	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-42	-0-	44	1	561	3	N	4	7	1			3
							4	9									
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	39	1	508	3	N	2					5
							2	9									
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	48	1	562	3	N	4	4	1			5
							4	9									
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	47	1	1	2	N	5	4	1			6
							542	3	6	9							
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	50	1	1	2	N	3	4	1			5
							557	3	3	9							
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	46	1	474	3	N	2	3	1			4
							2	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	2	3	1			3
							302	3	2	9							
08	620	N	418	-0-	-202	-0-	26	1	1	2	N	2	1	1			4
							389	3	2	9							
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	104	1	3	2	N	4	3	1			5
							646	3	4	9							
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	2	2	N	3	2	1			6
							566	3	3	9							
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	4	4	1			6
							4	9									
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	47	1	533	3	N	2	2	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 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	527	N	515	-0-	-12	-0-	49	1	466	3	N	-0-					111
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	477	3	N	-0-					111
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	3	N	-0-					111
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	3	N	-0-					111
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	47	1	506	3	N	-0-					111
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	41	1	471	3	N	-0-					111
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	459	3	N	2					113
							2	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	N	-0-					113
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	97	1	445	3	N	-0-					113
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	3	N	-0-					113
*11	540	N	501	-0-	-39	-0-	61	1	433	3	N	6					119
							7	9									
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	53	1	435	3	N	10					129
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

01	961	N	957	-0-	-4	-0-	162	1	754	3	N	37					281
							41	9									
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	143	1	676	3	N	33					314
							36	9									
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	161	1	754	3	N	10					324
							11	9									
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	163	1	724	3	N	26	178	1			172
							29	9									
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	171	1	746	3	N	23					195
							25	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	172	1	708	3	N	33					228
							36	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	156	1	1	2	N	25					253
							748	3	28	9							
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	159	1	748	3	N	24					277
							26	9									
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	210	1	1	2	N	16					293
							712	3	18	9							
*10	930	N	922	-0-	-8	-0-	168	1	1	2	N	20					313
							731	3	22	9							
*11	900	N	722	-0-	-178	-0-	140	1	582	3	N	-0-					313
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	159	1	720	3	N	-0-					313

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280431 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	131	1	619	3	N	-0-					212
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	56	1	553	3	N	-0-					212
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	84	1	602	3	N	-0-					212
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	139	1	588	3	N	-0-					212
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	138	1	620	3	N	-0-					212
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	43	1	596	3	N	-0-					212
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	602	3	N	-0-					212
08	744	N	678	-0-	-66	-0-	78	1	600	3	N	-0-					212
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	N	-0-					212
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	51	1	563	3	N	-0-					212
*11	660	N	607	-0-	-53	-0-	47	1	560	3	N	-0-					212
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	3	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 7,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 3 RRCID -> 073763 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 128947 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS WELL #: 7801 RRCID -> 129410 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS 78 WELL #: 7802 RRCID -> 130527 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAYFIELD WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 1 RRCID -> 182423 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	450	N	131	-0-	-319	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 53 RRCID -> 167626 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	422	-0-	-229 B	-0-	422	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616 B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	32	-0-	-80 B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	24	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	16	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	57	-0-	-93 B	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	37	1	317	3	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	34	1	310	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	34	1	314	3	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	36	1	318	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	34	1	299	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	37	1	311	3	N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	36	1	305	3	N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	36	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1345	-0-	-76 B	-0-	193	1	1152	3	N	-0-					248
02	1227	N	1164	-0-	-63 B	-0-	167	1	997	3	N	-0-					248
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	190	1	1128	3	N	-0-					248
04	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	198	1	1	2	N	-0-					248
							1104	3									
05	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	208	1	1143	3	N	-0-					248
06	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	212	1	1089	3	N	-0-					248
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	183	1	1	2	N	-0-					248
							1127	3									
08	1359	N	1274	-0-	-85 B	-0-	185	1	1	2	N	-0-					248
							1088	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	270	1	1	2	N	-0-					248
							1098	3									
10	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	204	1	1	2	N	-0-					248
							1123	3									
*11	1225	N	1018	-0-	-207 B	-0-	159	1	859	3	N	-0-					248
*12	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	184	1	1036	3	N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 15,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272122 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274769 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 279524 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 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	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	17	1	158	3	N	6	23	1			45
							7	9									
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	17	1	138	3	N	9					54
							10	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	21	1	102	3	N	9					63
							10	9									
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	15	1	109	3	N	1					64
							1	9									
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	13	1	89	3	N	-0-					64
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	13	1	92	3	N	-0-					64
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	12	1	76	3	N	-0-	25	1			39
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	32	1	87	3	N	5					44
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	165	1	520	3	N	1					45
							1	9									
10	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	75	1	387	3	N	1					46
							1	9									
*11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	76	1	371	3	N	-0-					46
*12	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	89	1	355	3	N	1					47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 279525 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 279526 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-2488 B	1301	306	1 2 9	304	3	N	2	4	1			7
02	2132	N	831	-0-	-1301 B	-0-	311	1 1 9	519	3	N	1					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	377	1 2 9	505	3	N	2					10
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	338	1	526	3	N	-0-					10
05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	350	1	522	3	N	-0-					10
06	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	335	1	513	3	N	-0-					10
07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	353	1	524	3	N	-0-	4	1			6
08	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	399	1 1 9	553	3	N	1					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	351	1	479	3	N	-0-					7
10	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	338	1	505	3	N	-0-					7
*11	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	331	1 1 9	497	3	N	1					8
*12	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	352	1	492	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280012 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2138 - 4513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280799 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6601 RRCID -> 157478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 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	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	N	-0-			-0-
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30 1 130 9	273 3	N	118			118
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	81 1 175 9	630 3	N	159	107 1		170
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	83 1 132 9	701 3	N	120	89 1		201
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	75 1 120 9	577 3	N	109	105 1		205
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	56 1 98 9	563 3	N	89			294
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	77 1 111 9	748 3	N	101	104 1		291
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	168 1 75 9	773 3	N	68	110 1		249
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	90 1 109 9	663 3	N	99	106 1		242
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	48 1 74 9	495 3	N	67	94 1		215
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	43 1 53 9	475 3	N	48	83 1		180

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	737	3	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	26	1	657	3	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	26	1	704	3	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	27	1	693	3	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	3	N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	66	1	672	3	N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	669	3	N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	29	1	715	3	N	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	28	1	698	3	N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

01	682	N	422	-0-	-260	-0-	16	1	406	3	N	-0-					1
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	20	1	495	3	N	-0-					1
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	40	1	1074	3	N	-0-					1
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	926	3	N	-0-					1
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1037	3	N	-0-					1
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	38	1	972	3	N	-0-					1
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	3	N	-0-					1
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	90	1	914	3	N	-0-					1
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	87	1	923	3	N	-0-					1
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	40	1	987	3	N	-0-					1
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	966	3	N	-0-					1
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	39	1	990	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	34	1	871	3	N	34	54	1			79
							37	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	N	31	56	1			54
							34	9									
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	N	48					102
							53	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	857	3	N	37	62	1			77
							41	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	32	1	862	3	N	13					90
							14	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	830	3	N	20					110
							22	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	804	3	N	20	56	1			74
							22	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	756	3	N	14					88
							15	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	71	1	750	3	N	20					108
							22	9									
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	829	3	N	18	64	1			62
							20	9									
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	33	1	830	3	N	43					105
							47	9									
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	860	3	N	32	63	1			74
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 10,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62	1	1598	3	N	-0-					1
02	1484	N	1469	-0-	-15	-0-	56	1	1413	3	N	-0-					1
03	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	59	1	1574	3	N	-0-					1
04	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	57	1	1524	3	N	-0-					1
05	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	57	1	1541	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	57	1	1475	3	N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	139	1	1412	3	N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	136	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	59	1	1450	3	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	55	1	1368	3	N	-0-					-0-
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	58	1	1444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	197	3	N	16	9	1			8
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	13	1	177	3	N	-0-	3	1			5
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	N	-0-	3	1			2
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	N	-0-	1	1			1
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	77	1	702	3	N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	65	1	632	3	N	-0-					-0-
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	76	1	693	3	N	-0-					-0-
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	81	1	634	3	N	4	1	1			3
							4	9									
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	81	1	684	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	84	1	643	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	658	3	N	2					5
							2	9									
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	65	1	632	3	N	2	2	1			5
							2	9									
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	121	1	555	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	78	1	578	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*11	690	N	642	-0-	-48	-0-	56	1	584	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	54	1	604	3	N	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	512	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	48	1	467	3	N	-0-	1	1			1
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	N	-0-					1
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	65	1	506	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	521	3	N	-0-					1
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	510	3	N	-0-					1
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	N	-0-					1
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	54	1	526	3	N	-0-					1
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	94	1	433	3	N	-0-					1
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	62	1	455	3	N	-0-					1
*11	570	N	511	-0-	-59	-0-	45	1	466	3	N	-0-					1
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	3	N	-0-					1
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	3	N	-0-					1
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	46	1	321	3	N	-0-					1
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	124	1	628	3	N	-0-					1
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	118	1	554	3	N	-0-					1
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	79	1	567	3	N	-0-					1
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	104	1	567	3	N	-0-					1
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	99	1	661	3	N	2					3
							2	9									
09	660	N	383	-0-	-277	-0-	30	1	350	3	N	3	3	1			3
							3	9									
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	37	1	611	3	N	-0-					3
*11	750	N	587	-0-	-163	-0-	49	1	537	3	N	1					4
							1	9									
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	54	1	986	3	N	1					2
							1	9									
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	59	1	878	3	N	-0-					2
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	68	1	954	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	833	-0-	-187	-0-	75	1	758	3	N	-0-					2
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	118	1	982	3	N	-0-					2
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	145	1	849	3	N	-0-					2
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	131	1	831	3	N	-0-					2
08	1085	N	766	-0-	-319	-0-	84	1	682	3	N	-0-					2
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	199	1	844	3	N	1					3
							1	9									
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	135	1	891	3	N	2	1	1			4
							2	9									
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	96	1	878	3	N	2	1	1			5
							2	9									
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	111	1	876	3	N	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	N	-0-					1
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	14	1	349	3	N	-0-					1
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	10	1	258	3	N	-0-					1
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	488	3	N	-0-					1
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	N	-0-					1
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	N	-0-					1
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	N	-0-					1
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	37	1	370	3	N	-0-					1
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	N	-0-					1
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	15	1	373	3	N	-0-					1
*11	390	N	376	-0-	-14	-0-	14	1	362	3	N	-0-					1
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 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	992	N	940	-0-	-52	-0-	49	1	891	3	N	-0-					1
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	52	1	778	3	N	1					2
							1	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	64	1	901	3	N	-0-	1	1			1
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	79	1	796	3	N	-0-					1
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	103	1	856	3	N	-0-					1
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	134	1	781	3	N	-0-					1
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	125	1	797	3	N	-0-					1
08	961	N	825	-0-	-136	-0-	91	1	734	3	N	-0-					1
09	930	N	803	-0-	-127	-0-	153	1	650	3	N	-0-					1
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	118	1	779	3	N	-0-					1
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	84	1	767	3	N	-0-					1
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	655	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	3	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	200	3	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	199	3	N	8	1	1			7
							9	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-					7
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	187	3	N	-0-					7
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	27	1	176	3	N	-0-	3	1			4
*11	210	N	167	-0-	-43	-0-	16	1	150	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-		132	1	1646	3	N	24	46	1			20
								26	9									
02	1680	N	1654	-0-	-26	-0-		116	1	1528	3	N	9	10	1			19
								10	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-		134	1	1701	3	N	7	15	1			11
								8	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		149	1	1	2	N	12	13	1			10
								1646	3	13	9							
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-		157	1	1	2	N	10	10	1			10
								1682	3	11	9							
06	1770	N	1714	-0-	-56	-0-		162	1	1544	3	N	7	9	1			8
								8	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-		125	1	1	2	N	8	9	1			7
								1713	3	9	9							
08	1860	N	1835	-0-	-25	-0-		130	1	1	2	N	9	7	1			9
								1694	3	10	9							
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-		238	1	1	2	N	7	3	1			13
								1516	3	8	9							
10	1860	N	1685	-0-	-175	-0-		140	1	1	2	N	10	17	1			6
								1533	3	11	9							
*11	1770	N	1619	-0-	-151	-0-		107	1	1502	3	N	9	8	1			7
								10	9									
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		126	1	1570	3	N	44	11	1			40
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 21,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-	8	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	6	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	2	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	3	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	4	1			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	1			6
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63	17	1			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	48	26	1			74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	8	1	224	3	N	1					1
							1	9									
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	8	1	226	3	N	-0-					1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	3	N	-0-					1
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					1
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	20	1	200	3	N	-0-					1
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-					1
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					1
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					1
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52	-0-	52	52	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	52	X	-0-	-0-	-52	-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	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: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 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	341	N	335	-0-	-6	-0-	33	1	302	3	N	-0-					1
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	N	-0-					1
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-					1
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	N	-0-					1
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	3	N	-0-					1
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	36	1	273	3	N	-0-					1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	N	-0-					1
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	N	-0-					1
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	88	1	406	3	N	-0-					1
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	3	N	-0-					1
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	379	3	N	-0-					1
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 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	279	N	272	-0-	-7	-0-	27	1	245	3	N	-0-					1
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	20	1	196	3	N	-0-					1
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	24	1	219	3	N	-0-					1
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	29	1	227	3	N	-0-					1
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	3	N	-0-					1
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	3	N	-0-					1
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	N	-0-					1
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	25	1	245	3	N	-0-					1
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	53	1	242	3	N	-0-					1
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	259	3	N	-0-					1
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					1
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 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	217	N	113	-0-	-104	-0-	6	1	107	3	N	-0-	1	1			1
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-	1	1			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	24	1	200	3	N	3					3
							3	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	N	3					6
							3	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	N	-0-	2	1			4
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	3	N	-0-					4
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	39	1	163	3	N	-0-					4
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	27	1	175	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*11	210	N	192	-0-	-18	-0-	19	1	173	3	N	-0-	1	1			2
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 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	713	N	704	-0-	-9	-0-	37	1	666	3	N	1	11	1			19
							1	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	3	N	-0-					19
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	47	1	656	3	N	-0-	11	1			8
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	62	1	624	3	N	5	4	1			9
							6	9									
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	76	1	635	3	N	-0-					9
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	101	1	591	3	N	-0-					9
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	98	1	621	3	N	1	4	1			6
							1	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	80	1	645	3	N	-0-					6
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	134	1	566	3	N	-0-					6
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	91	1	601	3	N	-0-	2	1			4
*11	690	N	664	-0-	-26	-0-	65	1	599	3	N	-0-	2	1			2
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	76	1	600	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	N	-0-					1
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	N	-0-					1
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	20	1	279	3	N	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	N	-0-					1
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	53	1	441	3	N	-0-					1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	57	1	336	3	N	-0-					1
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	N	-0-					1
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	38	1	305	3	N	-0-					1
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	93	1	395	3	N	-0-					1
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	3	N	-0-					1
*11	330	N	281	-0-	-49	-0-	28	1	253	3	N	-0-					1
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	N	4	4	1			12
							4	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	406	3	N	3	5	1			10
							3	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	N	1					11
							1	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	437	3	N	2	7	1			6
							2	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	461	3	N	2	3	1			5
							2	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	424	3	N	1	2	1			4
							1	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	N	2					6
							2	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	464	3	N	1	2	1			5
							1	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	83	1	383	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	48	1	352	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*11	390	N	349	-0-	-41	-0-	31	1	318	3	N	-0-	1	1			3
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-					1
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					1
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					1
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	20	1	198	3	N	-0-					1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	N	-0-					1
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	46	1	267	3	N	-0-					1
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	46	1	292	3	N	-0-					1
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	302	3	N	-0-					1
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	3	N	-0-					1
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	N	-0-					1
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	N	-0-					1
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	987	-0-	-160	-0-	51	1	936	3	N	-0-					1
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	48	1	718	3	N	-0-					1
03	837	N	560	-0-	-277	-0-	37	1	523	3	N	-0-					1
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	894	3	N	-0-					1
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	104	1	864	3	N	-0-					1
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	114	1	668	3	N	-0-					1
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	122	1	774	3	N	-0-					1
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	105	1	850	3	N	-0-					1
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	218	1	921	3	N	1					2
							1	9									
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	121	1	797	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	94	1	860	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	109	1	863	3	N	2	1	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	51	1	460	3	N	3	5	1			13
							3	9									
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	42	1	410	3	N	4	6	1			11
							4	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	54	1	494	3	N	1					12
							1	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	62	1	482	3	N	3	8	1			7
							3	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	N	2	3	1			6
							2	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	63	1	481	3	N	2	3	1			5
							2	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	509	3	N	2					7
							2	9									
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	52	1	500	3	N	2	3	1			6
							2	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	94	1	430	3	N	1	2	1			5
							1	9									
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	63	1	465	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*11	540	N	523	-0-	-17	-0-	46	1	475	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	N	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	29	1	263	3	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	30	1	271	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	32	1	244	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	54	1	247	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	3	N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	474	3	N	-0-	17	1			23
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	17	1	426	3	N	-0-	11	1			12
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	16	1	426	3	N	-0-					12
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	519	3	N	-0-	5	1			7
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	18	1	488	3	N	17					24
							19	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	517	3	N	6					30
							7	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	481	3	N	-0-	14	1			16
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	43	1	431	3	N	-0-					16
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	39	1	417	3	N	-0-					16
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	18	1	437	3	N	-0-	9	1			7
*11	450	N	434	-0-	-16	-0-	17	1	417	3	N	-0-					7
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	446	3	N	-0-	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 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	310	N	308	-0-	-2	-0-	29	1	277	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					1
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	34	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	289	-0-	-11	-0-	27	1	262	3	Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	27	1	484	3	N	-0-					1
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	26	1	393	3	N	-0-					1
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	33	1	466	3	N	-0-					1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	N	-0-					1
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	49	1	404	3	N	-0-					1
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	70	1	407	3	N	-0-					1
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	58	1	367	3	N	-0-					1
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	47	1	380	3	N	-0-					1
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	84	1	357	3	N	2					3
							2	9									
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	53	1	354	3	N	2	1	1			4
							2	9									
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	379	3	N	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	32	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	56	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	39	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	40	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	46	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	3	Y	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	295	3	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	40	1	1049	3	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1	1038	3	N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	3	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	39	1	1039	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	38	1	1033	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	39	1	1011	3	N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	40	1	1042	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	96	1	976	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	88	1	937	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	40	1	968	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	37	1	934	3	N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	38	1	963	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					1
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					1
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					1
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	Y	-0-					1
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	44	1	263	3	Y	-0-					1
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	Y	-0-					1
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	73	1	245	3	Y	-0-					1
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	Y	-0-					1
*11	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					1
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	637	3	N	5					6
							6	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	65	1	632	3	N	1	2	1			5
							1	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	76	1	691	3	N	-0-					5
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	82	1	643	3	N	1	3	1			3
							1	9									
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	80	1	671	3	N	-0-	1	1			2
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	84	1	643	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	650	3	N	1					3
							1	9									
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	68	1	660	3	N	-0-	1	1			2
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	125	1	575	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	713	N	571	-0-	-142	-0-	68	1	502	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	690	N	141	-0-	-549	-0-	12	1	129	3	N	-0-	1	1			1
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-0-	-0-	55	1	503	3	N	-0-					1
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	484	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	54	1	493	3	N	-0-					1
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	59	1	457	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	54	1	454	3	N	-0-					1
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	60	1	458	3	N	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	453	3	N	1					2
							1	9									
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	45	1	441	3	N	-0-					2
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	96	1	442	3	N	-0-					2
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	N	-0-					2
*11	480	N	465	-0-	-15	-0-	41	1	424	3	N	-0-					2
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 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	806	N	805	-0-	-1	-0-	113	1	692	3	N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	32	1	566	3	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	703	3	N	1					1
							1	9									
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	102	1	606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	122	1	719	3	N	-0-					1
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	116	1	605	3	N	-0-					1
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	122	1	697	3	N	-0-					1
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	152	1	576	3	N	-0-					1
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	155	1	664	3	N	-0-					1
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	120	1	593	3	N	-0-					1
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	118	1	646	3	N	-0-					1
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	119	1	602	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 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	217	N	184	-0-	-33	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	172	-0-	-8	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					1
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-					1
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					1
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					1
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					1
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					1
*11	90	N	39	-0-	-51	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					1
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	N	14	15	1			6
							15	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	N	-0-	2	1			4
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	3	N	-0-	2	1			2
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	441	3	N	-0-	1	1			1
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	508	3	N	-0-					1
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	N	-0-					1
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	N	-0-					1
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	N	-0-					1
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	75	1	481	3	N	-0-					1
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	N	-0-					1
*11	450	N	346	-0-	-104	-0-	23	1	323	3	N	-0-					1
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 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	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	109	1	1360	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	98	1	1290	3	N	-0-					1
03	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	108	1	1370	3	N	7	3	1			5
							8	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	118	1	1	2	N	1	4	1			2
							1310	3	1	9							
05	1550	N	951	-0-	-599	-0-	81	1	870	3	N	-0-	1	1			1
06	1440	N	942	-0-	-498	-0-	90	1	852	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	121	1	1	2	N	1	1	1			-0-
							1664	3	1	9							
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	122	1	1	2	N	1					1
							1589	3	1	9							
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	223	1	1	2	N	-0-					1
							1424	3									
10	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	138	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							1517	3									
*11	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	103	1	1435	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	115	1	1430	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	88	1	1097	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1120	N	754	-0-	-366	-0-	53	1	701	3	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	94	1	1197	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	798	-0-	-342	-0-	66	1	732	3	N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	79	1	851	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	538	-0-	-692	-0-	51	1	487	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	81	1	1	2	N	-0-					-0-
							1060	3									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	154	1	1	2	N	1					1
							984	3	1	9							
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	104	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							1140	3									
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	3	N	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	87	1	1080	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	1					41
							1	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					41
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	287	3	Y	1					42
							1	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	3	Y	-0-					42
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					42
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					42
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					42
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					42
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					42
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					42
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					42
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	1					1
							1	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	5	3	1			3
							6	9									
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-	2	1			1
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	80	1	1	2	N	1					1
							875	3	1	9							
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	51	1	711	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	737	3	N	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	705	3	Y	-0-					12
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	70	1	572	3	Y	-0-					12
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	125	1	609	3	Y	-0-					12
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	95	1	679	3	Y	-0-					12
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	98	1	666	3	Y	-0-					12
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	80	1	586	3	Y	-0-					12
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	97	1	640	3	Y	-0-					12
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	166	1	736	3	Y	-0-					12
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	114	1	632	3	Y	-0-					12
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	80	1	631	3	Y	-0-					12
*11	870	N	695	-0-	-175	-0-	82	1	613	3	Y	-0-					12
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	100	1	626	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	645	3	N	-0-					1
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	3	N	-0-					1
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	610	3	N	-0-					1
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	454	3	N	-0-					1
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	67	1	715	3	N	-0-					1
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	65	1	614	3	N	-0-					1
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	N	-0-					1
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	664	3	N	-0-					1
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	N	-0-					1
							613	3									
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	N	1	1	1			1
							1046	3	1	9							
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	3	N	-0-					1
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	69	1	866	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	687	-0-	-26	-0-		65	1	613	3	Y	8	3	1			5
								9	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-		62	1	566	3	Y	-0-					5
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-		62	1	624	3	Y	-0-					5
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-		59	1	609	3	Y	1	5	1			1
								1	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-		60	1	627	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-		57	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-		79	1	615	3	Y	1					1
								1	9									
08	682	N	649	-0-	-33	-0-		72	1	577	3	Y	-0-					1
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-		107	1	590	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-		65	1	603	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	625	-0-	-5	-0-		59	1	566	3	Y	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-		61	1	597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	460	-0-	-36	-0-		44	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-		41	1	379	3	Y	1					1
								1	9									
03	465	N	460	-0-	-5	-0-		41	1	419	3	Y	-0-					1
04	450	N	445	-0-	-5	-0-		39	1	406	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-		41	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-		38	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-		50	1	387	3	Y	2					2
								2	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-		53	1	422	3	Y	-0-					2
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-		73	1	406	3	Y	-0-	1	1			1
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-		44	1	415	3	Y	-0-					1
*11	450	N	437	-0-	-13	-0-		41	1	396	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-		42	1	410	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	727	3	Y	-0-					3
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	53	1	642	3	Y	-0-	1	1			2
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	52	1	675	3	Y	-0-					2
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	65	1	666	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	60	1	654	3	Y	-0-					3
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	58	1	567	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	88	1	529	3	Y	-0-					1
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	76	1	537	3	Y	-0-					1
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	148	1	497	3	Y	-0-					1
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	67	1	558	3	Y	-0-					1
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	53	1	555	3	Y	-0-					1
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	919	-0-	-11	-0-	69	1	850	3	Y	-0-					2
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	759	3	Y	-0-					2
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	61	1	787	3	Y	-0-					2
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	77	1	795	3	Y	-0-					2
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	74	1	813	3	Y	-0-					2
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	80	1	782	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	125	1	749	3	Y	-0-					1
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	108	1	762	3	Y	-0-					1
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	196	1	657	3	Y	-0-					1
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	90	1	743	3	Y	-0-					1
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	767	3	Y	1					2
							1	9									
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	79	1	775	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 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	465	N	456	-0-	-9	-0-	34	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	38	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	37	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	106	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	415	-0-	-5	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 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	186	N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	18	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	17	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	30	-0-	-60	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					1
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					1
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-					1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	N	-0-					1
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-					1
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	3	N	-0-					1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	N	-0-					1
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	N	-0-					1
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	57	1	241	3	N	-0-					1
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	3	N	-0-					1
*11	270	N	267	-0-	-3	-0-	26	1	241	3	N	-0-					1
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	27	1	249	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	3	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	59	1	272	3	N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	29	1	216	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	261	-0-	-9	-0-	23	1	238	3	N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-20	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	52	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	29	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	25	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 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	186	N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	3	N	-0-					1
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					1
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	19	1	162	3	N	-0-					1
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	1					2
							1	9									
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	N	-0-					2
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	31	1	142	3	N	-0-					2
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	N	-0-					2
*11	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	N	-0-					2
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	1					2
							1	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	1	1			1
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					1
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	1					2
							1	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					2
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	-0-	1	1			1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	-0-					1
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					1
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	59	1	198	3	Y	-0-					1
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					1
*11	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					1
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 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	310	N	291	-0-	-19	-0-	29	1	261	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	25	1	239	3	N	-0-	1	1			2
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	29	1	265	3	N	-0-					2
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	N	-0-	1	1			1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	N	-0-					1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	N	-0-					1
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	N	-0-					1
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	58	1	265	3	N	-0-					1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	3	N	-0-					1
*11	300	N	298	-0-	-2	-0-	26	1	272	3	N	-0-					1
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	605	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	73	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	413	-0-	-238	-0-	43	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	361	-0-	-239	-0-	51	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	380	-0-	-209	-0-	33	1	347	3	Y	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	552	3	Y	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	607	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					4
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	1					1
							1	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					1
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					1
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	Y	-0-					1
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					1
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	Y	1					2
							1	9									
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	17	1	174	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	16	1	169	3	Y	8					16
							9	9									
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 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	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-195	-0-	41	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	33	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	59	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	330	-0-	-60	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	4	3	1			7
							4	9									
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	1					8
							1	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	1	5	1			4
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					4
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	32	3	N	1					5
							1	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-	2	1			3
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					3
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					3
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-	1	1			2
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-169	-0-	31	1	794	3	N	26	29	1			48
							29	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	705	3	N	15	32	1			31
							17	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	729	3	N	17					48
							19	9									
04	840	N	756	-0-	-84	-0-	26	1	696	3	N	31	34	1			45
							34	9									
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	26	1	709	3	N	13					58
							14	9									
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	25	1	652	3	N	9					67
							10	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	25	1	650	3	N	10	34	1			43
							11	9									
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	54	1	545	3	N	6					49
							7	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	825	3	N	9					58
							10	9									
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	754	3	N	16	35	1			39
							18	9									
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	N	10					49
							11	9									
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	759	3	N	19	30	1			38
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-	1	1			1
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	7	1	102	3	N	-0-					1
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					1
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-					1
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	17	1	98	3	N	-0-					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					1
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	N	-0-					1
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	20	1	87	3	N	-0-					1
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	N	-0-					1
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	10	1	93	3	N	-0-					1
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	112	3	Y	-0-					1
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					1
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	Y	-0-					1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					1
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					1
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					1
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	3	Y	-0-					1
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					1
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					1
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					1
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	85	1	767	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	64	1	618	3	N	-0-	1	1			1
03	930	N	726	-0-	-204	-0-	72	1	653	3	N	1					2
							1	9									
04	840	N	601	-0-	-239	-0-	68	1	533	3	N	-0-	1	1			1
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	71	1	600	3	N	-0-					1
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	80	1	618	3	N	-0-					1
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	64	1	640	3	N	-0-					1
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	62	1	596	3	N	-0-					1
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	106	1	489	3	N	-0-					1
10	713	N	574	-0-	-139	-0-	68	1	506	3	N	-0-					1
*11	630	N	557	-0-	-73	-0-	49	1	508	3	N	-0-					1
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-11	-0-	103	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	19	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	240	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	224	1	897	3	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	198	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	174	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	172	1	463	3	Y	15					15
							17	9									
08	837	N	668	-0-	-169	-0-	206	1	462	3	Y	-0-					15
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	182	1	466	3	Y	-0-					15
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	163	1	486	3	Y	-0-					15
*11	660	N	600	-0-	-60	-0-	158	1	442	3	Y	-0-					15
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	180	1	493	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	165 1 9	1	2038	3	Y	1					8
02	1960	N	1803	-0-	-157	-0-	137	1	1666	3	Y	-0-	7	1			1
03	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	136	1	1761	3	Y	-0-					1
04	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	172	1	1889	3	Y	-0-					1
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	176	1	2041	3	Y	-0-					1
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	162	1	1711	3	Y	-0-					1
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	284	1	1984	3	Y	-0-					1
08	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	218	1	1877	3	Y	-0-					1
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	283	1	1736	3	Y	-0-					1
10	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	184	1	1931	3	Y	-0-					1
*11	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	176	1	1862	3	Y	-0-					1
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	177	1	1925	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	8	1	95	3	N	-0-					1
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	6	1	81	3	N	-0-					1
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	3	N	-0-					1
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					1
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	N	-0-					1
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					1
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					1
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	N	1					2
							1	9									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-	1	1			1
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-					1
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	117	1	1448	3	Y	-0-					9
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	3	Y	-0-	8	1			1
03	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	90	1	1166	3	Y	-0-					1
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	123	1	1347	3	Y	-0-					1
05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	119	1	1377	3	Y	-0-					1
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	125	1	1323	3	Y	-0-					1
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	201	1	1404	3	Y	7					8
							8	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	158	1	1361	3	Y	1					9
							1	9									
09	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	201	1	1234	3	Y	-0-					9
10	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	114	1	1198	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
*11	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	123	1	1302	3	Y	-0-					2
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	124	1	1357	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	55	1	682	3	Y	-0-					10
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	636	3	Y	-0-					10
03	837	N	643	-0-	-194	-0-	46	1	597	3	Y	-0-					10
04	720	N	521	-0-	-199	-0-	46	1	475	3	Y	-0-					10
05	775	N	606	-0-	-169	-0-	51	1	555	3	Y	-0-					10
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	55	1	534	3	Y	-0-	8	1			2
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	80	1	480	3	Y	-0-					2
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	74	1	526	3	Y	-0-					2
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	204	1	685	3	Y	-0-					2
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	702	3	Y	-0-					2
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	66	1	700	3	Y	-0-					2
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	71	1	698	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	25	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	26	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	19	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	128	-0-	-22	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 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	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	102	1	961	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	82	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	143	1	699	3	Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	127	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	125	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	612	-0-	-198	-0-	74	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	56	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	18	-0-	-974	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	232	-0-	-368	-0-	35	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	225	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	261	1	1952	3	Y	-0-					-0-
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	293	1	1838	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	N	-0-					1
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-					1
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	523	3	N	-0-					1
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	18	1	489	3	N	-0-					1
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	18	1	489	3	N	-0-					1
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	19	1	482	3	N	-0-					1
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	N	-0-					1
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	3	N	-0-					1
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	42	1	445	3	N	-0-					1
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	20	1	476	3	N	-0-					1
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	N	-0-					1
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	-0-	-25	-0-	16	1	424	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	13	1	339	3	N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	15	1	401	3	N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	33	1	346	3	N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	16	1	396	3	N	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 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	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 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-

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3		N	-0-			-0-
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3		N	-0-			-0-
06	570 N	489	-0-	-81	-0-	489	3		N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
08	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3		N	-0-			-0-
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3		N	-0-			-0-
10	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3		N	-0-			-0-
*11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	N	-0-					1
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	3	N	-0-					1
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	3	N	-0-					1
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	3	N	-0-					1
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	3	N	-0-					1
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	N	-0-					1
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	3	N	-0-					1
08	651 N	618	-0-	-33	-0-	67	1	551	3	N	-0-					1
09	630 N	587	-0-	-43	-0-	51	1	536	3	N	-0-					1
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	24	1	591	3	N	-0-					1
*11	600 N	599	-0-	-1	-0-	23	1	576	3	N	-0-					1
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 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	496	N	475	-0-	-21	-0-	18	1	457	3	N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	16	1	400	3	N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	17	1	447	3	N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	16	1	427	3	N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	16	1	441	3	N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	17	1	430	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	459	3	N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	17	1	415	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	419	-0-	-91	-0-	16	1	403	3	N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	-0-					1
02	672	N	598	-0-	-74	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					1
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					1
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	36	1	559	2	Y	-0-					1
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	637	2	Y	1					2
							1	9									
06	630	N	478	-0-	-152	-0-	31	1	447	2	Y	-0-					2
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	-0-					2
08	682	N	279	-0-	-403	-0-	40	1	239	2	Y	-0-					2
09	480	N	33	-0-	-447	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	1	1			1
10	465	N	99	-0-	-366	-0-	5	1	83	2	Y	10					11
							11	9									
*11	270	N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	2	Y	-0-	7	1			4
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 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	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-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 188300 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-3	-0-	33	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	36	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	38	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	83	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	108	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	33	1	514	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	532	-0-	-38	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	131	-0-	-49	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-212	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	168	-0-	-196	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	24	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189634 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 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	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189774 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	703	-0-	-10	-0-	37	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	31	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	37	1	650	2	Y	1					1
							1	9									
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	38	1	588	2	Y	-0-					1
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	2	Y	-0-					1
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					1
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	48	1	653	2	Y	-0-					1
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	98	1	580	2	Y	-0-					1
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	38	1	582	2	Y	5					6
							6	9									
*11	660	N	592	-0-	-68	-0-	36	1	555	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	975	2	Y	1					1
							1	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	Y	-0-					1
05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	61	1	878	2	Y	-0-					1
06	990	N	594	-0-	-396	-0-	38	1	556	2	Y	-0-					1
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					1
08	930	N	541	-0-	-389	-0-	78	1	463	2	Y	-0-					1
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	79	1	656	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	Y	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	17	1	312	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	22	1	334	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	338	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	15	1	219	2	Y	-0-			-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	50	1	298	2	Y	-0-			-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	66	1	273	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	21	1	328	2	Y	-0-			-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-			-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1081	-0-	-66	-0-	174	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	63	1	769	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	1147	N	821	-0-	-326	-0-	58	1	756	3	Y	6					8
							7	9									
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-	76	1	835	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	146	1	785	3	Y	-0-					7
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	778	3	Y	-0-	2	1			5
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	165	1	695	3	Y	-0-					5
08	930	N	845	-0-	-85	-0-	163	1	682	3	Y	-0-					5
09	840	N	585	-0-	-255	-0-	158	1	427	3	Y	-0-					5
10	868	N	400	-0-	-468	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					5
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	74	1	784	3	Y	-0-					5
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	71	1	772	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 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	372	N	345	-0-	-27	-0-	33	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	58	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	35	1	325	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	336	-0-	-24	-0-	32	1	304	3	Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 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	930	N	918	-0-	-12	-0-	49	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	903	-0-	-27	-0-	49	1	853	2	Y	1					1
							1	9									
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	52	1	793	2	Y	-0-					1
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	50	1	730	2	Y	-0-					1
06	870	N	640	-0-	-230	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					1
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	69	1	951	2	Y	-0-					1
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	140	1	826	2	Y	-0-					1
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	87	1	719	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1023	N	825	-0-	-198	-0-	50	1	775	2	Y	-0-					-0-
*11	930	N	735	-0-	-195	-0-	45	1	690	2	Y	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	52	1	929	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	58	1	1010	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	963	-0-	-117	-0-	59	1	904	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	63	1	917	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	668	-0-	-352	-0-	43	1	625	2	Y	-0-			-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	751	-0-	-241	-0-	109	1	642	2	Y	-0-			-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	155	1	638	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	785	-0-	-269	-0-	48	1	737	2	Y	-0-			-0-
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	-0-			-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	722	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	N	-0-					1
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	12	1	311	3	N	-0-					1
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	10	1	257	3	N	-0-					1
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	8	1	217	3	N	-0-					1
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	8	1	217	3	N	-0-					1
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	9	1	222	3	N	-0-					1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	-0-					1
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	N	-0-					1
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-					1
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	10	1	232	3	N	-0-					1
*11	360	N	244	-0-	-116	-0-	9	1	235	3	N	-0-					1
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	815	-0-	-22	-0-	43	1	772	2	Y	-0-					3
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	39	1	695	2	Y	-0-					3
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					3
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					3
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	46	1	665	2	Y	-0-					3
06	780	N	548	-0-	-232	-0-	35	1	513	2	Y	-0-					3
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	56	1	769	2	Y	-0-					3
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	117	1	691	2	Y	-0-					3
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	80	1	663	2	Y	-0-	2	1			1
10	837	N	738	-0-	-99	-0-	45	1	693	2	Y	-0-					1
*11	780	N	763	-0-	-17	-0-	47	1	716	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	737	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					2
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					2
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					2
04	330	N	24	-0-	-306	-0-	1	1	10	3	Y	12					14
							13	9									
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y	-0-					14
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1	13	1			2
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	403	3	Y	-0-					3
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	3	Y	-0-	2	1			1
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					1
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	28	1	336	3	Y	-0-					1
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					1
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	-0-					1
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	-0-					1
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					1
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	76	1	250	3	Y	-0-					1
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	45	1	258	3	Y	-0-					1
*11	300	N	278	-0-	-22	-0-	28	1	250	3	Y	-0-					1
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	52	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	61	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					1
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	-0-					1
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					1
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					1
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					1
06	570	N	397	-0-	-173	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					1
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	Y	-0-					1
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	74	1	440	2	Y	-0-					1
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	507	-0-	-3	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	411	-0-	-85	-0-	31 1	1 9	379	3	Y	1					2
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					2
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	29 1	1 9	381	3	Y	1					3
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	Y	-0-	1	1			2
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	34	1	372	3	Y	-0-					2
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	Y	-0-	1	1			1
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	341	3	Y	-0-					1
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	49	1	343	3	Y	-0-					1
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	87	1	290	3	Y	-0-					1
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	37	1	309	3	Y	-0-					1
*11	390	N	356	-0-	-34	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					1
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201895 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201903 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201943 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	884	-0-	-15	-0-	47	1	837	2	Y	-0-					2
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	-0-					2
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	825	2	Y	-0-					2
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	53	1	808	2	Y	1					3
							1	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	57	1	823	2	Y	-0-					3
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	40	1	578	2	Y	-0-					3
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	61	1	836	2	Y	-0-					3
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	126	1	747	2	Y	-0-					3
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	90	1	745	2	Y	-0-	2	1			1
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	50	1	775	2	Y	-0-					1
*11	840	N	783	-0-	-57	-0-	48	1	735	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	53	1	750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	518	-0-	-164	-0-	39 1	1 9	478	3	Y	1					4
02	616	N	505	-0-	-111	-0-	38 4	1 9	463	3	Y	4	4	1			4
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	39 1	1 9	500	3	Y	1					5
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	485	3	Y	3	2	1			6
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	547	3	Y	1					7
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	Y	-0-	6	1			1
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	87	1	525	3	Y	-0-					1
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	602	3	Y	1					2
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	157	1	527	3	Y	-0-					2
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	593	3	Y	-0-					2
*11	660	N	625	-0-	-35	-0-	54	1	571	3	Y	-0-					2
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	559	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	66	1	758	3	Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	59	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	58	1	742	3	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	59	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	158	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	110	1	627	3	Y	-0-					-0-
*11	780	N	679	-0-	-101	-0-	69	1	610	3	Y	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	652	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

01	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	96	1	1517	3	N	-0-					1
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	101	1	1527	3	N	-0-					1
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	115	1	1648	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	113	1	1605	3	N	8					10
							9	9									
05	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	112	1	1617	3	N	3	4	1			8
							3	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	115	1	1599	3	N	6	7	1			7
							7	9									
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	203	1	1613	3	N	5					12
							6	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	202	1	1563	3	N	1	3	1			10
							1	9									
09	1710	N	1590	-0-	-120	-0-	141	1	1448	3	N	1	7	1			4
							1	9									
10	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	128	1	1411	3	N	1					5
							1	9									
*11	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	120	1	1437	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	127	1	1446	3	N	3	2	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 205098 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205101 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 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	589	N	532	-0-	-57	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	35	1	450	3	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	483	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	3	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	76	1	565	3	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	32	2	N	-0-					-0-
							500	3									
*11	510	N	488	-0-	-22	-0-	26	1	462	3	N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					5
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	13	1	156	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					5
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					5
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					5
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-	4	1			1
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					1
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	Y	-0-					1
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					1
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					1
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205297 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

01	589	N	560	-0-	-29	-0-	54	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	54	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	94	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	70	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	64	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	89	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	75	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	60	1	469	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	525	-0-	-45	-0-	62	1	463	3	Y	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	70	1	437	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-16	-0-	24	1	301	3	Y	-0-					1
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					1
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					1
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	-0-					1
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					1
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	26	1	255	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	37	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	76	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	157	-0-	-143	-0-	13	1	140	3	Y	4					4
							4	9									
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	102 1	1261 3	Y	-0-			3
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	90 1	1089 3	Y	-0-			3
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	84 1	1095 3	Y	-0-			3
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	105 1	1089 3	Y	-0-			3
05	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	84 1	920 3	Y	-0-			3
06	1110 N	779	-0-	-331	-0-	72 1 1 9	706 3	Y	1	3 1		1
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	133 1	796 3	Y	-0-			1
08	992 N	654	-0-	-338	-0-	79 1 15 9	560 3	Y	14			15
09	780 N	493	-0-	-287	-0-	113 1 1 9	379 3	Y	1			16
10	930 N	568	-0-	-362	-0-	61 1	507 3	Y	-0-	13 1		3
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	102 1 1 9	1082 3	Y	1			4
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	105 1	1034 3	Y	-0-	2 1		2

TOTAL GAS PROD: 11,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 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	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1942	-0-	-186	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1861	-0-	-239	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2100	-0-	-225	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207074 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	66	1	813	3	Y	-0-					1
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	59	1	713	3	Y	-0-					1
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	60	1	772	3	Y	-0-					1
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	76	1	832	3	Y	-0-					1
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	70	1	812	3	Y	-0-					1
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	79	1	829	3	Y	-0-					1
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	146	1	765	3	Y	-0-					1
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	134	1	743	3	Y	-0-					1
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	115	1	884	3	Y	-0-					1
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	Y	1					2
							1	9									
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	82	1	869	3	Y	1					3
							1	9									
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	81	1	883	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 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	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426

01	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	63	1	1000	3	N	-0-					-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	71	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	81	1	963	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	70	1	942	3	N	-0-					-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	78	1	1010	3	N	-0-					-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	79	1	973	3	N	-0-					-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	93	1	1216	3	N	-0-					-0-
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	112	1	1560	3	N	-0-					-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	156	1	1156	3	N	-0-					-0-
10	1240 N	909	-0-	-331	-0-	42	1	52	2	N	-0-					-0-
						815	3									
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	79	1	1384	3	N	-0-					-0-
*12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	81	1	1416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	72	1 9	652	3	N	1	1	1			2
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	61	1 9	589	3	N	1	1	1			2
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	71	1	649	3	N	-0-					2
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	80	1	622	3	N	-0-	1	1			1
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	77	1	645	3	N	-0-					1
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	623	3	N	-0-					1
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	664	3	N	-0-					1
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	68	1	663	3	N	-0-					1
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	128	1	587	3	N	-0-					1
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	84	1	622	3	N	-0-					1
*11	720	N	683	-0-	-37	-0-	60	1	623	3	N	-0-					1
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	57	1	637	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

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-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	25	1	112	3	N	-0-					-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	9	2	N	-0-					-0-
							134	3									
*11	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209530 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 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	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	23	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					1
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	3			N	-0-					1
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	N	-0-					1
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-	1	1			-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	510	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	54	1	495	3	N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	502	3	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	58	1	511	3	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	56	1	497	3	N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	59	1	495	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	538	-0-	-2	-0-	57	1	481	3	N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	57	1	482	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 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	279	N	261	-0-	-18	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210899 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210926 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 210947 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	127	1	1195	3	Y	-0-					1
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	118	1	1082	3	Y	-0-					1
03	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	115	1	1165	3	Y	1					2
							1	9									
04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	112	1	1156	3	Y	10	1	1			11
							11	9									
05	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	113	1	1175	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	107	1	1128	3	Y	-0-					3
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	148	1	1144	3	Y	-0-					3
08	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	139	1	1107	3	Y	-0-					3
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	183	1	1014	3	Y	-0-	2	1			1
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	113	1	1054	3	Y	-0-					1
*11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	106	1	1018	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	106	1	1036	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	14 1 9	1	135	3	Y	1	3	1			1
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					1
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1705	-0-	-341	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1535	-0-	-5	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213848 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	3	N	-0-					5
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	N	-0-					5
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	59	1	708	3	N	-0-					5
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	3	N	-0-					5
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	55	1	715	3	N	-0-					5
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	3	N	-0-					5
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	3	N	-0-					5
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	3	N	-0-					5
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	90	1	669	3	N	-0-					5
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	44	2	N	-0-					5
							692	3									
*11	720	N	703	-0-	-17	-0-	38	1	665	3	N	-0-	5	1			-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 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	434	N	339	-0-	-95	-0-	34	1	305	3	N	-0-					1
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	29	1	279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	-0-					1
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	34	1	265	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	34	1	285	3	N	-0-					1
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	35	1	270	3	N	-0-					1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	N	1					2
							1	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	3	N	-0-					2
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	263	3	N	-0-					2
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	3	N	-0-					2
*11	360	N	302	-0-	-58	-0-	27	1	275	3	N	-0-					2
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	32	1	186	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	N	1					1
							1	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	N	-0-					1
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	187	3	N	-0-					1
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	N	-0-					1
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					1
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	3	N	-0-	2	1			2
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	62	1	938	3	N	-0-					2
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	71	1	1014	3	N	-0-	2	1			-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	69	1	972	3	N	1					1
							1	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	71	1	1025	3	N	-0-					1
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	79	1	1099	3	N	-0-					1
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	125	1	996	3	N	-0-					1
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	100	1	774	3	N	-0-					1
09	900	N	857	-0-	-43	-0-	76	1	781	3	N	-0-					1
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	80	1	887	3	N	-0-					1
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	69	1	831	3	N	-0-					1
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	71	1	807	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					2
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					2
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	N	2					4
							2	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	3	1			1
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	540	3	N	1					2
							1	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	528	3	N	1					3
							1	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	573	3	N	-0-	3	1			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	65	1	578	3	N	5					5
							6	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	548	3	N	2	3	1			4
							2	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	69	1	582	3	N	-0-					4
*11	630	N	425	-0-	-205	-0-	45	1	380	3	N	-0-					4
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	106	1	1215	3	Y	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	95	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	103	1	1220	3	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1168	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	99	1	1172	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	97	1	1113	3	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	97	1	1234	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	805	-0-	-466	-0-	60	1	745	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	953	-0-	-247	-0-	223	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	169	1	962	3	Y	-0-					-0-
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	99	1	872	3	Y	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	90	1	886	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-	1	1			1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					1
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-	1	1			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	1					1
							1	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	N	-0-					1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-					1
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	11	1	89	3	N	-0-					1
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	16	1	69	3	N	-0-					1
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	3	N	-0-					1
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					1
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	26	1	479	3	N	-0-					1
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	29	1	428	3	N	-0-					1
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	33	1	463	3	N	-0-					1
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	43	1	429	3	N	-0-					1
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	51	1	426	3	N	-0-					1
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	62	1	363	3	N	-0-					1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	66	1	420	3	N	-0-					1
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	N	-0-					1
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	102	1	430	3	N	-0-					1
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	66	1	437	3	N	-0-					1
*11	510	N	470	-0-	-40	-0-	46	1	424	3	N	-0-					1
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	54	1	425	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					1
05	341	N	245	-0-	-96	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					1
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					1
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					1
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	2	Y	-0-					1
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 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	713	N	678	-0-	-35	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					1
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					1
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	Y	-0-					1
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	670	2	Y	1					2
							1	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					2
06	690	N	501	-0-	-189	-0-	32	1	469	2	Y	-0-					2
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	48	1	659	2	Y	-0-					2
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	94	1	553	2	Y	-0-					2
09	510	N	339	-0-	-171	-0-	36	1	303	2	Y	-0-	1	1			1
10	682	N	423	-0-	-259	-0-	26	1	396	2	Y	1					2
							1	9									
*11	630	N	504	-0-	-126	-0-	31	1	473	2	Y	-0-	1	1			1
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219420 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219424 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219428 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	44	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	41	1	554	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	68	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	41	2	Y	-0-					-0-
							646	3									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	Y	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220116 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220118 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 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	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1263	-0-	-417	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220539 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220542 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220908 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220919 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	85	1	1349	3	N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	83	1	1248	3	N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	96	1	1375	3	N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	93	1	1321	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	94	1	1358	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	89	1	1240	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	170	1	1349	3	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	173	1	1340	3	N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	126	1	1297	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	115	1	1270	3	N	-0-					-0-
*11	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	109	1	1305	3	N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	107	1	1223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 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	806	N	798	-0-	-8	-0-	59	1	739	3	N	-0-	1	1			-0-
02	700	N	568	-0-	-132	-0-	40	1	528	3	N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	732	3	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	66	1	732	3	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	70	1	745	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	74	1	704	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	-0-					-0-
							757	3									
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	57	1	742	3	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	109	1	1	2	N	-0-					-0-
							698	3									
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	65	1	1	2	N	-0-					-0-
							710	3									
*11	780	N	730	-0-	-50	-0-	49	1	681	3	N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222356 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222389 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224221 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446

01	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	79	1	1015	3	N	10	16	1			8
							11	9									
02	1092	N	1010	-0-	-82	-0-	72	1	929	3	N	8					16
							9	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1012	3	N	21	13	1			24
							23	9									
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	82	1	2	2	N	18	17	1			25
							934	3	20	9							
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	102	1	2	2	N	18	17	1			26
							1144	3	20	9							
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	103	1	1059	3	N	14	17	1			23
							15	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	4	2	N	13	17	1			19
							1093	3	14	9							
08	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	74	1	3	2	N	15	9	1			25
							1100	3	17	9							
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	155	1	5	2	N	16	19	1			22
							961	3	18	9							
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	97	1	4	2	N	14	9	1			27
							997	3	15	9							
*11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	85	1	1027	3	N	16	17	1			26
							18	9									
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	953	3	N	12	8	1			30
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227241 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227513 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228041 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	858	-0-	-41	-0-	51	1	807	3	N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	48	1	729	3	N	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	53	1	758	3	N	-0-					-0-
04	840	N	59	-0-	-781	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	868	N	7	-0-	-861	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	780	N	41	-0-	-739	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	571	3	N	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	3	N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	726	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	939	3	Y	3					6
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	875	3	Y	2	5	1			3
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	917	3	Y	1					4
04	990	N	800	-0-	-190	-0-	52	1 3 9	745	3	Y	3	4	1			3
05	1054	N	887	-0-	-167	-0-	61	1 2 9	824	3	Y	2					5
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	62	1 2 9	862	3	Y	2	4	1			3
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	796	3	Y	2					5
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	61	1 1 9	827	3	Y	1	5	1			1
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	58	1 1 9	813	3	Y	1					2
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	852	3	Y	2	4	1			-0-
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	840	3	Y	3					3
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	829	3	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-98	-0-	553 3		N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
05	651 N	575	-0-	-76	-0-	575 3		N	-0-			-0-
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 3		N	-0-			-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	625 3		N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
*11	630 N	557	-0-	-73	-0-	557 3		N	-0-			-0-
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 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	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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	23 1 1 9		428	3	N	1	1	1			2
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	-0-					2
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	28	1	398	3	N	-0-	1	1			1
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	38 1 1 9		378	3	N	1	1	1			1
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	45	1	371	3	N	-0-					1
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	54	1	317	3	N	-0-					1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9		191	3	N	1	1	1			1
08	403	N	90	-0-	-313	-0-	10	1	80	3	N	-0-					1
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	50	1	210	3	N	-0-					1
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	72	1	478	3	N	-0-					1
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	N	-0-					1
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	475	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	85	1	1341	3	N	-0-					16
02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	89	1	1158	3	N	-0-					16
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	104	1	1239	3	N	-0-					16
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	88	1	1191	3	N	-0-					16
05	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	95	1	1233	3	N	-0-					16
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	100	1	1238	3	N	-0-					16
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	92	1	1204	3	N	-0-					16
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	82	1	1152	3	N	-0-					16
09	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	126	1	934	3	N	-0-					16
10	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	54 1063	1 3	68	2	N	-0-					16
*11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	59 1 1 9		1030	3	N	1	16	1			1
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	60	1	1045	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	344	3	Y	6					16
							7	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	Y	23	32	1			7
							25	9									
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	22	1	291	3	Y	22					29
							24	9									
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	21	1	228	3	Y	11	13	1			27
							12	9									
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					27
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	20	1	212	3	Y	-0-	8	1			19
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					19
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					19
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	31	1	189	3	Y	-0-					19
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	19	1	203	3	Y	-0-	1	1			18
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					18
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	611	-0-	-9	-0-	46	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	40	1	519	3	Y	12					16
							13	9									
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	49	1	533	3	Y	2	6	1			12
							2	9									
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					12
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	515	3	Y	-0-	2	1			10
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	63	1	440	3	Y	1					11
							1	9									
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	53	1	455	3	Y	-0-					11
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	71	1	434	3	Y	-0-					11
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					11
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	3	Y	-0-					11
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1658	-0-	-50	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*11	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 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	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	99	1	1133	3	Y	-0-			-0-
02	1148 N	1122	-0-	-26	-0-	89	1	1033	3	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	99	1	1172	3	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	90	1	1093	3	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	95	1	1126	3	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	96	1	1102	3	Y	-0-			-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	93	1	1186	3	Y	-0-			-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	94	1	1163	3	Y	-0-			-0-
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	331	1	1087	3	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	189	1	1076	3	Y	-0-			-0-
*11	1230 N	1155	-0-	-75	-0-	118	1	1037	3	Y	-0-			-0-
*12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	120	1	1182	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235799 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235803 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 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	434	N	397	-0-	-37	-0-	38	1	359	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	36	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	35	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	33	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	44	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	37	1	345	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	368	-0-	-22	-0-	35	1	333	3	Y	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	21	1	188	3	Y	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	30	1	242	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	38	1	211	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	19	1	179	3	Y	-0-			-0-
*11	270	N	174	-0-	-96	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	756	N	527	-0-	-229	-0-	20	1	507	3	N	-0-	1	1			1
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	22	1	590	3	N	-0-					1
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	21	1	571	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	26	1	715	3	N	-0-					1
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	605	3	N	-0-					1
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	N	-0-					1
08	744	N	460	-0-	-284	-0-	41	1	419	3	N	-0-					1
09	630	N	485	-0-	-145	-0-	42	1	443	3	N	-0-					1
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	24	1	598	3	N	-0-					1
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	556	3	N	-0-					1
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	462	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

01	806	N	757	-0-	-49	-0-	40	1	717	2	Y	-0-					1
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					1
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	37	1	649	2	Y	-0-					1
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					1
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	44	1	640	2	Y	-0-					1
06	660	N	470	-0-	-190	-0-	30	1	440	2	Y	-0-					1
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	Y	-0-					1
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	94	1	555	2	Y	-0-					1
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	466	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	806	N	458	-0-	-348	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	534	-0-	-96	-0-	33	1	501	2	Y	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	17	1			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	25	1			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	25	1			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

01	806	N	590	-0-	-216	-0-	41 1	1 9	548	3	Y	1					1
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	41	1	586	3	Y	-0-					1
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	44 1	1 9	601	3	Y	1					2
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	Y	-0-	1	1			1
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	3	Y	-0-					1
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	616	3	Y	-0-					1
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	3	Y	-0-					1
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	47	1	636	3	Y	-0-					1
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	42	1	587	3	Y	-0-					1
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	50	1	600	3	Y	-0-					1
*11	660	N	481	-0-	-179	-0-	38	1	443	3	Y	-0-					1
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236854 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236898 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236902 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY RR 5 WELL #: 4 RRCID -> 237200 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	3	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	3	N	-0-					-0-
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	47	1	607	3	N	-0-					-0-
04	720	N	438	-0-	-282	-0-	31	1	407	3	N	-0-					-0-
05	744	N	475	-0-	-269	-0-	33	1	442	3	N	-0-					-0-
06	630	N	366	-0-	-264	-0-	27	1	339	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	86	1	607	3	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	733	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2832	-0-	-175	-0-	202	1	2601	3	N	26	42	1			21
							29	9									
02	2716	X	2536	-0-	-180	-0-	180	1	2336	3	N	18					39
							20	9									
03	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	215	1	2538	3	N	24	26	1			37
							26	9									
04	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	210	1	6	2	N	34	27	1			44
							2406	3	37	9							
05	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	224	1	4	2	N	22	27	1			39
							2501	3	24	9							
06	2730	X	2647	-0-	-83	-0-	233	1	2391	3	N	21	25	1			35
							23	9									
07	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	161	1	10	2	N	20	26	1			29
							2533	3	22	9							
08	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	163	1	7	2	N	20	13	1			36
							2406	3	22	9							
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	376	1	11	2	N	23	27	1			32
							2333	3	25	9							
10	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	235	1	9	2	N	22	13	1			41
							2409	3	24	9							
*11	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	191	1	2308	3	N	23	26	1			38
							25	9									
12	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	214	1	2408	3	N	17	12	1			43
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	N	-0-					1
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	-0-					1
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	12	1	317	3	N	-0-					1
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	N	-0-					1
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	3	N	-0-					1
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	3	N	-0-					1
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	N	-0-					1
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	42	1	345	3	N	-0-					1
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	425	3	N	-0-					1
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	3	N	-0-					1
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	3	N	-0-					1
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	663	-0-	-50	-0-	66	1	596	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	3	N	-0-	1	1			1
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	635	3	N	1					2
							1	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	74	1	576	3	N	-0-	1	1			1
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	N	-0-					1
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	77	1	588	3	N	-0-					1
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	632	3	N	-0-					1
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	65	1	632	3	N	-0-					1
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	124	1	570	3	N	-0-					1
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	79	1	581	3	N	-0-					1
*11	660	N	617	-0-	-43	-0-	54	1	563	3	N	-0-					1
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-194	-0-	1 3	1 9	19	3	Y	3					12
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	2					14
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	126	3	Y	2					16
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	240	3	Y	4					20
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	224	3	Y	1					21
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	185	3	Y	1					22
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	196	3	Y	3					25
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					25
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					25
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					25
*11	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					25
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	26	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	328	-0-	-122	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	65	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	87	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
*11	450 N	424	-0-	-26	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-673	-0-	17 1 2 9	300 3	Y	2			13
02	784 N	162	-0-	-622	-0-	6 1 1 9	155 3	Y	1			14
03	899 N	586	-0-	-313	-0-	22 1 1 9	563 3	Y	1			15
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	9 1 1 9	276 3	Y	1			16
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	7 1 1 9	157 3	Y	1			17
06	570 N	119	-0-	-451	-0-	6 1	113 3	Y	-0-			17
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	49 3	Y	2			19
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 3		Y	-0-			19
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	6 1	102 3	Y	-0-			19
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	Y	-0-			19
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			19
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	117	1	1843	3	N	-0-					-0-
02	1848 N	1485	-0-	-363	-0-	92	1	1393	3	N	-0-					-0-
03	1922 N	1861	-0-	-61	-0-	121	1	1740	3	N	-0-					-0-
04	1890 N	1860	-0-	-30	-0-	123	1	1737	3	N	-0-					-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	124	1	1789	3	N	-0-					-0-
06	1800 N	1675	-0-	-125	-0-	112	1	1563	3	N	-0-					-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	169	1	1343	3	N	-0-					-0-
08	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	212	1	1637	3	N	-0-					-0-
09	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	143	1	1473	3	N	-0-					-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	140	1	1550	3	N	-0-					-0-
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	144	1	1720	3	N	-0-					-0-
*12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	151	1	1718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	588	N	448	-0-	-140	-0-	32	1	414	3	N	2					4
							2	9									
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	38	1	450	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	480	N	326	-0-	-154	-0-	26	1	1	2	N	3	3	1			4
							296	3	3	9							
05	496	N	90	-0-	-406	-0-	7	1	83	3	N	-0-	2	1			2
06	480	N	274	-0-	-206	-0-	24	1	248	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							140	3									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	1	1			2
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	21	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							131	3									
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	1	2	N	2	1	1			2
							133	3	2	9							
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	93	1	1190	3	N	24	30	1			18
						26	9									
02	1232 N	1179	-0-	-53	-0-	83	1	1075	3	N	19					37
						21	9									
03	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	101	1	1193	3	N	12	23	1			26
						13	9									
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	101	1	3	2	N	32	21	1			37
						1162	3	35	9							
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	107	1	2	2	N	16	22	1			31
						1200	3	18	9							
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	110	1	1125	3	N	17	20	1			28
						19	9									
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	77	1	5	2	N	16	21	1			23
						1215	3	18	9							
08	1333 N	1130	-0-	-203	-0-	70	1	3	2	N	17	11	1			29
						1038	3	19	9							
09	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	170	1	5	2	N	20	22	1			27
						1058	3	22	9							
10	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	108	1	4	2	N	18	11	1			34
						1108	3	20	9							
*11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	89	1	1068	3	N	19	21	1			32
						21	9									
*12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	98	1	1097	3	N	14	10	1			36
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	140722			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER,EDWIN S. JR. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-21	-0-	34	1	193	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	31	1	174	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	35	1	185	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	-0-					-0-
							181	3									
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	33	1	183	3	N	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	13	1	90	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
							190	3									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
							188	3									
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
							229	3									
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
							188	3									
*11	210	N	193	-0-	-17	-0-	40	1	153	3	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	128	3	N	-0-					1
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	8	1	102	3	N	-0-					1
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	10	1	112	3	N	-0-					1
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	N	-0-					1
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	N	-0-					1
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	N	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					1
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					1
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	N	-0-					1
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	N	-0-					1
*11	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	8	1	88	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	138	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	150	N	148	-0-	-2	-0-	14	1	131	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2207	-0-	-87	-0-	172	1	1976	3	Y	54	63	1			60
							59	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	142	1	1849	3	Y	49	64	1			45
							54	9									
03	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	157	1	2012	3	Y	48	46	1			47
							53	9									
04	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	171	1	1907	3	Y	43	15	1			75
							47	9									
05	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	160	1	1967	3	Y	41	61	1			55
							45	9									
06	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	147	1	1869	3	Y	32	34	1			53
							35	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	183	1	1924	3	Y	33	30	1			56
							36	9									
08	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	144	1	1834	3	Y	32	30	1			58
							35	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	265	1	1742	3	Y	33	43	1			48
							36	9									
10	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	171	1	1774	3	Y	40	26	1			62
							44	9									
*11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	178	1	1687	3	Y	40	39	1			63
							44	9									
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	139	1	1711	3	Y	37	52	1			48
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 24,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240963 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240972 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	65	1	592	3	N	2	2	1			5
							2	9									
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	63	1	610	3	N	1	2	1			4
							1	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	70	1	634	3	N	1					5
							1	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	615	3	N	1	3	1			3
							1	9									
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	71	1	596	3	N	-0-	1	1			2
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	76	1	580	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	N	1					3
							1	9									
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	62	1	604	3	N	-0-	1	1			2
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	130	1	596	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	76	1	563	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	630	N	583	-0-	-47	-0-	51	1	532	3	N	-0-	1	1			1
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	569	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226	-0-	-115	-0-	16	1	208	3	N	2	5	1			2
							2	9									
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	18	1	238	3	N	3					5
							3	9									
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	21	1	243	3	N	6	4	1			7
							7	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	6	5	1			8
							228	3	7	9							
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	20	1	223	3	N	4	5	1			7
							4	9									
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	19	1	193	3	N	4	5	1			6
							4	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	2	4	1			4
							155	3	2	9							
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	9	1	132	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	26	1	1	2	N	4	4	1			5
							161	3	4	9							
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	5	2	1			8
							282	3	6	9							
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	5	5	1			8
							6	9									
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	N	4	3	1			9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241203 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	165	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	148	3	N	1					3
							1	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	162	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	158	3	N	3	2	1			4
							3	9									
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	15	1	163	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	15	1	154	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	1	2	1			2
							164	3	1	9							
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	163	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	22	1	1	2	N	2	2	1			3
							140	3	2	9							
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	1	2	N	2	1	1			4
							142	3	2	9							
*11	180	N	149	-0-	-31	-0-	11	1	137	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	817	-0-	-163	-0-	58	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	67	1	861	3	Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	74	1	825	3	Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	69	1	851	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	64	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	69	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	614	-0-	-316	-0-	45	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	120	1	785	3	Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	769	3	Y	-0-					-0-
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	80	1	753	3	Y	2					2
							2	9									
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1256	-0-	-46	-0-	120	1	1136	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	113	1	1037	3	Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	116	1	1179	3	Y	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	109	1	1129	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	111	1	1155	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	106	1	1114	3	Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	130	1	1007	3	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	142	1	1132	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	184	1	1021	3	Y	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	129	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	123	1	1177	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	123	1	1205	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19517						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-38	-0-	24	1	306	3	N	4	6	1			3
							4	9									
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	21	1	272	3	N	2					5
							2	9									
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	23	1	266	3	N	2	3	1			4
							2	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	5	3	1			6
							317	3	6	9							
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	N	3	4	1			5
							3	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	N	3	3	1			5
							3	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	2	3	1			4
							336	3	2	9							
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	1	2	N	3	2	1			5
							334	3	3	9							
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	58	1	2	2	N	4	4	1			5
							363	3	4	9							
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	31	1	1	2	N	3	2	1			6
							319	3	3	9							
*11	360	N	329	-0-	-31	-0-	25	1	301	3	N	3	4	1			5
							3	9									
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	N	3	2	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	78	1	736	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	49	1	449	3	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	7	-0-	-644	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
04	780	N	19	-0-	-761	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	9	-0-	-549	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1					1
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	105	1	838	3	Y	-0-					1
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	12	-0-	-78	-0-	3	3	9	9	Y	8	5	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					12

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					1
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					1
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	3	1	36	3	Y	4					4
							4	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	Y	-0-					4
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	5	3	Y	1					5
							1	9									
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	3	1			2
10	403	N	183	-0-	-220	-0-	18	1	164	3	Y	1					3
							1	9									
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 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	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	278	1	3191	3	Y	91	105	1			101
							100	9									
02	3500	X	3447	-0-	-53	-0-	240	1	3113	3	Y	85	109	1			77
							94	9									
03	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	266	1	3402	3	Y	83	79	1			81
							91	9									
04	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	293	1	3277	3	Y	78	27	1			132
							86	9									
05	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	267	1	3278	3	Y	71	107	1			96
							78	9									
06	3690	X	3428	-0-	-262	-0-	245	1	3120	3	Y	57	60	1			93
							63	9									
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	304	1	3190	3	Y	58	53	1			98
							64	9									
08	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	256	1	3257	3	Y	61	52	1			107
							67	9									
09	3660	X	3488	-0-	-172	-0-	453	1	2974	3	Y	55	77	1			85
							61	9									
10	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	295	1	3065	3	Y	72	46	1			111
							79	9									
*11	3450	X	3241	-0-	-209	-0-	302	1	2861	3	Y	71	70	1			112
							78	9									
12	3565	X	3360	-0-	-205	-0-	246	1	3037	3	Y	70	94	1			88
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 42,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 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	465	N	423	-0-	-42	-0-	33	1	389	3	N	1	4	1			1
							1	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	N	-0-					1
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	33	1	398	3	N	-0-					1
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	32	1	379	3	N	-0-					1
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	31	1	377	3	N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	N	1					1
							1	9									
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	32	1	365	3	N	-0-					1
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	53	1	571	3	N	-0-	1	1			-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	N	1					1
							1	9									
*11	390	N	328	-0-	-62	-0-	22	1	306	3	N	-0-					1
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406

01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	74	1	954	3	N	11	16	1			8
							12	9									
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	67	1	869	3	N	8					16
							9	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	81	1	952	3	N	10	11	1			15
							11	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	81	1	2	2	N	16	12	1			19
							930	3	18	9							
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	1	2	N	10	12	1			17
							969	3	11	9							
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	91	1	930	3	N	9	11	1			15
							10	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	3	2	N	8	11	1			12
							912	3	9	9							
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	65	1	3	2	N	10	6	1			16
							961	3	11	9							
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	147	1	4	2	N	11	12	1			15
							910	3	12	9							
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	89	1	3	2	N	10	6	1			19
							915	3	11	9							
*11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	76	1	918	3	N	10	12	1			17
							11	9									
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	N	8	6	1			19
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

01	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					1
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					1
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					1
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					1
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					1
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					1
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					1
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					1
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	-0-					1
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					1
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					1
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	166	1	2130	3	N	22	38	1			18
							24	9									
02	2156	N	2011	-0-	-145	-0-	143	1	1854	3	N	13					31
							14	9									
03	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	174	1	2055	3	N	17	20	1			28
							19	9									
04	2250	N	2142	-0-	-108	-0-	169	1	4	2	N	26	21	1			33
							1940	3	29	9							
05	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	174	1	3	2	N	16	20	1			29
							1941	3	18	9							
06	2190	N	2085	-0-	-105	-0-	183	1	1884	3	N	16	19	1			26
							18	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	127	1	8	2	N	14	19	1			21
							2003	3	15	9							
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	138	1	6	2	N	17	10	1			28
							2043	3	19	9							
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	322	1	10	2	N	19	21	1			26
							2001	3	21	9							
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	192	1	7	2	N	17	10	1			33
							1970	3	19	9							
*11	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	148	1	1780	3	N	17	20	1			30
							19	9									
*12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	176	1	1977	3	N	14	10	1			34
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	118	1	1113	3	Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	111	1	1015	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	111	1	1124	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	105	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	108	1	1125	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	103	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	144	1	1113	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	136	1	1087	3	Y	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	180	1	996	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	112	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	107	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	109	1	1061	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		163	-0-	163	163	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		126	-0-	126	289	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		107	-0-	107	396	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		103	-0-	103	499	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	669	X	170	-0-	-499	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	119	-0-	-31	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	241	-0-	-131	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
03	372	N	165	-0-	-207	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
10	279	N	76	-0-	-203	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	57	-0-	-123	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	91	1	862	3	Y	-0-					1
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	86	1	788	3	Y	-0-					1
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	85	1	862	3	Y	1					2
							1	9									
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	78	1	807	3	Y	-0-	1	1			1
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	79	1	821	3	Y	-0-					1
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	76	1	800	3	Y	-0-					1
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	94	1	730	3	Y	-0-					1
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	112	1	890	3	Y	-0-					1
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	148	1	817	3	Y	-0-					1
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	98	1	914	3	Y	-0-					1
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	95	1	912	3	Y	-0-					1
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	95	1	932	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243662 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243675 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243678 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243735 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	59	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	63	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	60	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	Y	2					2
							2	9									
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	61	1	628	3	Y	-0-	1	1			1
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	604	3	Y	-0-					1
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	80	1	622	3	Y	-0-					1
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	76	1	610	3	Y	1					2
							1	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	107	1	594	3	Y	-0-	1	1			1
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	65	1	606	3	Y	-0-					1
*11	660	N	638	-0-	-22	-0-	60	1	578	3	Y	-0-					1
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243910 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243973 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243979 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243990 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244177 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244214 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244223 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244242 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244254 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244263 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244446 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245187 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245240 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245980 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246306 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	N	-0-					1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	N	-0-					1
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					1
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	300	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	N	-0-					1
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	295	3	N	-0-					1
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	N	-0-					1
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	32	1	307	3	N	-0-					1
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	3	N	-0-					1
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	39	1	288	3	N	-0-					1
*11	330	N	303	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	N	-0-					1
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 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	1178	N	12	-0-	-1166	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
02	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	94	1	1106	3	Y	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	122	1	1475	3	Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	106	1	1255	3	Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	99	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	88	1	1125	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1115	-0-	-528	-0-	83	1	1032	3	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1172	-0-	-418	-0-	274	1	898	3	Y	-0-					-0-
10	1364	X	856	-0-	-508	-0-	128	1	728	3	Y	-0-					-0-
*11	1230	X	991	-0-	-239	-0-	101	1	890	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	1142	-0-	-67	-0-	105	1	1037	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3600					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16020					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	56	1	1460	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1363	-0-	-65	-0-	52	1	1311	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	55	1	1452	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	52	1	1397	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	53	1	1440	3	N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	57	1	1468	3	N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	137	1	1388	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	124	1	1311	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	60	1	1458	3	N	-0-					-0-
*11	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	56	1	1405	3	N	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	55	1	1386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	101	1	914	3	N	-0-					2
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	810	3	N	1					3
							1	9									
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	95	1	865	3	N	-0-					3
04	990	N	967	-0-	-23	-0-	110	1	857	3	N	-0-					3
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	145	1	830	3	N	-0-					3
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	171	1	760	3	N	-0-					3
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	99	1	858	3	N	2					5
							2	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	104	1	1012	3	N	-0-					5
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	216	1	994	3	N	-0-					5
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	130	1	961	3	N	-0-					5
*11	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	90	1	929	3	N	-0-					5
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	88	1	981	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 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	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-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 250733 COMPL. DATE 07/02/2009 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	126	1	1139	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	102	1	992	3	N	1	2	1			3
							1	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	114	1	1034	3	N	1					4
							1	9									
04	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	122	1	951	3	N	-0-	2	1			2
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	115	1	968	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	115	1	880	3	N	-0-	1	1			1
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	91	1	916	3	N	1					2
							1	9									
08	1085	N	985	-0-	-100	-0-	92	1	892	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	990	N	915	-0-	-75	-0-	164	1	751	3	N	-0-	1	1			1
10	1023	N	922	-0-	-101	-0-	110	1	811	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	960	N	902	-0-	-58	-0-	79	1	822	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	78	1	873	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 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	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	N	-0-					1
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	8	1	205	3	N	-0-					1
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	N	-0-					1
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	10	1	275	3	N	-0-					1
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	-0-					1
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	10	1	267	3	N	-0-					1
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	N	-0-					1
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	N	-0-					1
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	N	-0-					1
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	N	-0-					1
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					1
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	281	3	N	3	4	1			2
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	18 2	1 9	228	3	N	2					4
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	239	3	N	3	3	1			4
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	20 231	1 3	1 3	2 9	N	3	3	1			4
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	21 3	1 9	236	3	N	3	3	1			4
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	226	3	N	1	2	1			3
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15 233	1 3	1 2	2 9	N	2	2	1			3
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16 236	1 3	1 2	2 9	N	2	1	1			4
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	35 219	1 3	1 2	2 9	N	2	3	1			3
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	22 221	1 3	1 2	2 9	N	2	1	1			4
*11	240	N	226	-0-	-14	-0-	17 3	1 9	206	3	N	3	3	1			4
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	208	3	N	1	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255338 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255537 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256189 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256272 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256274 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256581 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256585 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257875 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258466 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258473 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	631	-0-	-113	-0-	51	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	55	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	64	1	813	3	Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	69	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	64	1	782	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	60	1	771	3	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	60	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	107	1	701	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	72	1	748	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
*11	810	N	741	-0-	-69	-0-	71	1	668	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	958	-0-	-34	-0-	57	1	899	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	N	-0-					1
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	51	1	737	3	N	-0-	1	1			-0-
04	930	N	754	-0-	-176	-0-	50	1	703	3	N	1					1
							1	9									
05	930	N	727	-0-	-203	-0-	47	1	680	3	N	-0-					1
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	46	1	636	3	N	-0-	1	1			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	645	3	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	84	1	650	3	N	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	59	1	607	3	N	-0-					-0-
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	54	1	602	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	644	-0-	-76	-0-	50	1	594	3	N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	20	1	280	3	N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	20	1	279	3	N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	N	-0-					-0-
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	28	1	214	3	N	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	183	-0-	-57	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 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	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	125	1	1606	3	N	11	18	1			9
							12	9									
02	1680	N	989	-0-	-691	-0-	70	1	912	3	N	6					15
							7	9									
03	1829	N	1354	-0-	-475	-0-	105	1	1242	3	N	6	9	1			12
							7	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	142	1	4	2	N	7	8	1			11
							1622	3	8	9							
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	140	1	2	2	N	6	7	1			10
							1562	3	7	9							
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	142	1	1462	3	N	5	6	1			9
							6	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	99	1	6	2	N	4	6	1			7
							1557	3	4	9							
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	106	1	4	2	N	5	3	1			9
							1567	3	6	9							
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	221	1	7	2	N	5	7	1			7
							1370	3	6	9							
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	137	1	5	2	N	4	3	1			8
							1399	3	4	9							
*11	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	112	1	1357	3	N	4	5	1			7
							4	9									
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	123	1	1379	3	N	3	2	1			8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	14	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			2
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	1	1			1
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					1
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					1
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1816	-0-	-13	-0-	130 15	1 9	1671	3	N	14	25	1			12
02	1652	N	1631	-0-	-21	-0-	116 11	1 9	1504	3	N	10					22
03	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	134 13	1 9	1574	3	N	12	14	1			20
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	138 1582	1 3	4 21	2 9	N	19	15	1			24
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	145 1621	1 3	2 13	2 9	N	12	15	1			21
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	151 11	1 9	1547	3	N	10	13	1			18
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	105 1648	1 3	6 11	2 9	N	10	13	1			15
08	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	109 1616	1 3	4 12	2 9	N	11	7	1			19
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	269 1669	1 3	8 14	2 9	N	13	14	1			18
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	157 1604	1 3	6 12	2 9	N	11	7	1			22
*11	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	121 13	1 9	1457	3	N	12	14	1			20
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	145 12	1 9	1635	3	N	11	7	1			24

TOTAL GAS PROD: 21,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50675					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 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	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	451	1	5447	3	N	6	20	1			7
							7	9									
02	5628	X	5226	-0-	-402	-0-	392	1	4833	3	N	1					8
							1	9									
03	6200	X	5819	-0-	-381	-0-	523	1	5296	3	N	-0-					8
04	5700	X	5655	-0-	-45	-0-	444	1	17	2	N	3					11
							5191	3	3	9							
05	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	253	1	12	2	N	-0-					11
							5507	3									
06	5700	X	5510	-0-	-190	-0-	438	1	5072	3	N	-0-					11
07	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	334	1	29	2	N	-0-					11
							5284	3									
08	5859	X	5609	-0-	-250	-0-	427	1	21	2	N	-0-					11
							5161	3									
09	5670	X	5512	-0-	-158	-0-	639	1	34	2	N	-0-					11
							4839	3									
10	5766	X	5644	-0-	-122	-0-	388	1	29	2	N	-0-					11
							5227	3									
*11	5520	X	5227	-0-	-293	-0-	267	1	4960	3	N	-0-					11
12	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	291	1	4983	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 66,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	3	Y	-0-					1
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	76	1	989	3	Y	9	4	1			6
							10	9									
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	88	1	1127	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
04	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	92	1	1029	3	Y	-0-	3	1			7
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	85	1	1037	3	Y	-0-	4	1			3
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	3	Y	-0-	1	1			2
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	118	1	1241	3	Y	-0-	1	1			1
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	91	1	1162	3	Y	-0-					1
09	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	148	1	974	3	Y	-0-					1
10	1364	N	964	-0-	-400	-0-	85	1	879	3	Y	-0-					1
*11	1200	N	830	-0-	-370	-0-	79	1	751	3	Y	-0-					1
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262166 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	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-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262251 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 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-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 264452 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18936			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264862 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268224 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

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-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	41	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	39	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	33	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	62	-0-	-186	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	30	-0-	-180	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					1
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					1
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	-0-					1
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	16	1	128	3	Y	2					2
							2	9									
09	270	N	141	-0-	-129	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					2
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	1					3
							1	9									
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	Y	-0-					3
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-189	-0-	40	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	56	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	59	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	62	1	611	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	52	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	61	1	596	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	627	-0-	-33	-0-	60	1	567	3	Y	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	61	1	589	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) 81702 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 091190 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SEAWOLF (STRAWN) //CONT.// 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 091887 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	6			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	6			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	6			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	6			N	-0-					-0-
05	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	6			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	6			N	-0-					-0-
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	6			N	-0-					-0-
08	651	N	10	-0-	-641	-0-	10	6			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	6			N	-0-					-0-
10	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	6			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	6			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC //CONT.// 198130
CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	6			N	-0-					-0-
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	815	6			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	6			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	6			N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	6			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	6			N	-0-					-0-
07	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	6			N	-0-					-0-
08	806	N	12	-0-	-794	-0-	12	6			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	6			N	-0-					-0-
10	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	6			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	6			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	6			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	6			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	6			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	6			N	-0-					-0-
05	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	6			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	6			N	-0-					-0-
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	6			N	-0-					-0-
08	744	N	11	-0-	-733	-0-	11	6			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	6			N	-0-					-0-
10	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	6			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	6			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED TANK RESOURCES, LLC 697117
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 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	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	3			N	-0-					9
02	280	N	15	-0-	-265	-0-	15	3			N	-0-					9
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					9
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					9
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					9
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					9
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					9
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELDEN (GOEN LIME "D") 82214 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
CANNING "A" WELL #: 1 RRCID -> 154893 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3423 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019 - PLUGGED 06/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000

01	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFEMARK OIL & GAS, LLC 743189
TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B DENY	-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-

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DUNBAR, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 055381 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	3780					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3780					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			323

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 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-

SHAJUMAR (PENN LIME) 82603 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
TURNER, CARRIE L. WELL #: 2 RRCID -> 019183 COMPL. DATE 11/18/1962 TOTAL DEPTH 2805 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON - DYCO WELL #: 1 RRCID -> 216640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1790 - 1810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 45 RRCID -> 086514 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON (SEVEN RIVERS) //CONT.// 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. //CONT.// 157689
SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	1	1	932	2	N	-0-		55
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	1	1	831	2	N	-0-		55
03	961	N	816	-0-	-145	-0-	1	1	815	2	N	-0-		55
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	1	1	878	2	N	-0-		55
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	1	1	905	2	N	-0-		55
06	780	N	229	-0-	-551	-0-	1	1	228	2	N	-0-		55
07	899	N	190	-0-	-709	-0-	1	1	189	2	N	-0-		55
08	899	N	493	-0-	-406	-0-	1	1	492	2	N	-0-		55
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-		55
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1	1	999	2	N	-0-		55
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1	1	1257	2	N	-0-		55
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1	1	1179	2	N	-0-		55

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					141
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					141
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2	2	8			141
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	108	1			33
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	31	-0-	-2108	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 319H RRCID -> 283379 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 11806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	12					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	195	2			N	-0-					38
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					38
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					38
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					38
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					38
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					38
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					38
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					38
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					38
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					38
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					204
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					204
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					204
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					204
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					204
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					204
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					204
08	2294	N	1815	-0-	-479	-0-	1815	2			N	-0-					204
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					204
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					204
*11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					204
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 26,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3365	2	7	9	N	6					1333
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	6					1339
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3160	2	7	9	N	6					1345
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3160	2	9	9	N	8					1353
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	N	3	173	1			1183
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3129	2	30	9	N	27					1210
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2823	2	30	9	N	27					1237
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2823	2	15	9	N	14					1251
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3291	2	15	9	N	14					1265
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2304	2	3	9	N	3					1268
*11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					1268
*12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2156	2	3	9	N	3					1271

TOTAL GAS PROD: 31,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1949	-0-	-35	-0-	1840	2	109	9	N	99					1384
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	99					1483
03	3100	N	3127	-0-	27	27	3018	2	109	9	N	99	200	1			1382
04	3000	N	3243	-0-	243	270	3115	2	128	9	N	116	171	1			1327
05	2808	N	2538	-0-	-270	-0-	2438	2	100	9	N	91	166	1			1252
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2438	2	109	9	N	99					1351
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	1986	2	109	9	N	99	185	1			1265
08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1815	2	177	9	N	161	178	1			1248
09	1920	X	1854	-0-	-66	-0-	1797	2	57	9	N	52	187	1			1113
10	1984	X	1745	-0-	-239	-0-	1636	2	109	9	N	99					1212
*11	1920	X	1733	-0-	-187	-0-	1636	2	97	9	N	88					1300
*12	1984	X	1855	-0-	-129	-0-	1749	2	106	9	N	96					1396

TOTAL GAS PROD: 24,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					122
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					122
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					122
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					122
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					122
06	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	2			N	-0-					122
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					122
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					122
09	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	2			N	-0-					122
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					122
11	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			N	-0-					122
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 15,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2523	2	20	9	N	18					336
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2523	2	20	9	N	18					354
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18					372
04	2130	X	2043	-0-	-87	-0-	2040	2	3	9	N	3					375
05	2201	X	1819	-0-	-382	-0-	1789	2	30	9	N	27	178	1			224
06	2130	X	1797	-0-	-333	-0-	1788	2	9	9	N	8					232
07	2201	X	1786	-0-	-415	-0-	1777	2	9	9	N	8					240
08	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	1583	2	8	9	N	7					247
09	1800	N	1334	-0-	-466	-0-	1326	2	8	9	N	7					254
10	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	1354	2	2	9	N	2					256
*11	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	1354	2	4	9	N	4					260
*12	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1296	2	4	9	N	4					264

TOTAL GAS PROD: 21,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					152
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					152
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			N	-0-					152
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					152
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					152
06	1200	N	725	-0-	-475	-0-	725	2			N	-0-					152
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					152
08	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					152
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					152
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					152
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					152
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3833	2	7	9	Y	6					227
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3833	2	7	9	Y	6					233
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3806	2	7	9	Y	6					239
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3832	2	2	9	Y	2					241
05	3782	X	747	-0-	-3035	-0-	738	2	9	9	Y	8	99	1			150
06	3660	X	12	-0-	-3648	-0-	12	2			Y	-0-	87	1			63
07	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	3739	2			Y	-0-					63
*08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5240	2	25	9	Y	23					86
*09	3810	X	1802	-0-	-2008	-0-	1801	2	1	9	Y	1					87
*10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4725	2	22	9	Y	20					107
*11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4725	2	22	9	Y	20					127
*12	3937	X	2856	-0-	-1081	-0-	2853	2	3	9	Y	3					130

TOTAL GAS PROD: 39,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-1198	-0-	127	2	8	9	N	7					490
02	1120	N	135	-0-	-985	-0-	127	2	8	9	N	7					497
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1342	2	8	9	N	7					504
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	N	2					506
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					509
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1307	2	11	9	N	10					519
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	2	11	9	N	10					529
08	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1134	2	8	9	N	7					536
09	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	996	2	8	9	N	7					543
10	1333	N	933	-0-	-400	-0-	924	2	9	9	N	8					551
*11	1110	N	924	-0-	-186	-0-	924	2			N	-0-					551
*12	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					551

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1578	2	4	9	N	4					133
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					133
03	1643	N	815	-0-	-828	-0-	815	2			N	-0-					133
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8	9	N	7					140
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	2	11	9	N	10					150
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					158
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1239	2	9	9	N	8					166
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1176	2	33	9	N	30					196
09	1410	N	1197	-0-	-213	-0-	1164	2	33	9	N	30					226
10	1240	N	892	-0-	-348	-0-	890	2	2	9	N	2					228
*11	1170	N	893	-0-	-277	-0-	890	2	3	9	N	3					231
*12	1240	N	477	-0-	-763	-0-	471	2	6	9	N	5					236

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4204	2	13	9	N	12					438
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4204	2	13	9	N	12					450
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3917	2	13	9	N	12					462
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3906	2	9	9	N	8					470
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3941	2	63	9	N	57	197	1			330
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3553	2	31	9	N	28					358
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3477	2	31	9	N	28					386
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3158	2	4	9	N	4					390
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3127	2	4	9	N	4					394
10	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1873	2	8	9	N	7					401
*11	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1873	2	8	9	N	7					408
*12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3536	2	20	9	N	18					426

TOTAL GAS PROD: 40,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	986	-0-	-99	-0-	983	2	3	9	N	3					95
02	1008	N	898	-0-	-110	-0-	895	2	3	9	N	3					98
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	N	3					101
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	N	3					104
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1241	2	7	9	N	6					110
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1040	2	7	9	N	6					116
07	1147	N	866	-0-	-281	-0-	859	2	7	9	N	6					122
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1334	2	7	9	N	6					128
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6					134
10	868	N	288	-0-	-580	-0-	288	2			N	-0-					134
11	1290	N	288	-0-	-1002	-0-	288	2			N	-0-					134
12	1333	N	662	-0-	-671	-0-	662	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					99
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					99
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					99
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					99
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					99
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					99
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					99
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					99
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					99
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					99
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					99
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					143
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					143
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					143
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					143
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					143
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					143
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					143
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					143
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					143
10	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					143
11	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1477	2	1	9	N	1					144
*12	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 20,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					96
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					96
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					96
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					96
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					96
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					96
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					96
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					96
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					96
10	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					96
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					96
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	531	2	9	9	Y	8					341
02	588	N	540	-0-		-48	-0-	531	2	9	9	Y	8					349
03	662	N	662	-0-		-0-	-0-	653	2	9	9	Y	8					357
04	660	N	660	-0-		-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					363
05	662	N	662	-0-		-0-	-0-	653	2	9	9	Y	8					371
06	630	N	571	-0-		-59	-0-	556	2	15	9	Y	14					385
07	599	N	599	-0-		-0-	-0-	584	2	15	9	Y	14					399
08	591	N	591	-0-		-0-	-0-	584	2	7	9	Y	6					405
09	492	N	492	-0-		-0-	-0-	485	2	7	9	Y	6					411
10	496	N	457	-0-		-39	-0-	450	2	7	9	Y	6					417
*11	480	N	457	-0-		-23	-0-	450	2	7	9	Y	6					423
*12	496	N	456	-0-		-40	-0-	456	2			Y	-0-					423

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1646	-0-		-214	-0-	1627	2	19	9	N	17					307
02	1652	N	1646	-0-		-6	-0-	1627	2	19	9	N	17					324
03	1736	N	1656	-0-		-80	-0-	1637	2	19	9	N	17					341
04	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	1637	2	19	9	N	17					358
05	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	1637	2			N	-0-					358
06	1590	N	46	-0-		-1544	-0-	46	2			N	-0-					358
07	1705	N	2	-0-		-1703	-0-	2	2			N	-0-					358
08	1643	N	32	-0-		-1611	-0-	32	2			N	-0-					358
09	2250	N	2250	-0-		-0-	-0-	2250	2			N	-0-	188	1			170
10	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-	2324	2	85	9	N	77					247
*11	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-	2324	2	40	9	N	36					283
*12	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	2161	2	9	9	N	8					291

TOTAL GAS PROD: 17,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	2			N	-0-					53
02	373	N	373	-0-		-0-	-0-	373	2			N	-0-					53
03	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	2			N	-0-					53
04	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	2			N	-0-					53
05	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	2			N	-0-					53
06	420	N	292	-0-		-128	-0-	292	2			N	-0-					53
07	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	2			N	-0-					53
08	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	2			N	-0-					53
09	300	N	224	-0-		-76	-0-	224	2			N	-0-					53
10	310	N	202	-0-		-108	-0-	202	2			N	-0-					53
11	300	N	202	-0-		-98	-0-	202	2			N	-0-					53
*12	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

01	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-					85
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					85
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					85
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					85
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					85
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1456	2	1	9	N	1					86
07	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1456	2	1	9	N	1					87
08	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	1256	2			N	-0-					87
09	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	1244	2			N	-0-					87
10	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2			N	-0-					87
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					87
12	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 16,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	N	10					99
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	N	10					109
03	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3075	2	11	9	N	10					119
04	3000	N	3114	-0-	114	114	3075	2	39	9	N	35					154
05	3100	N	3075	-0-	-25	89	3075	2			N	-0-					154
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					154
07	2077	X	3	-0-	-2074	-0-	3	2			N	-0-					154
08	2077	X	3	-0-	-2074	-0-	3	2			N	-0-					154
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	134	1			20
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-	6	1			14
*11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2540	2	3	9	N	3					17
*12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3735	2	11	9	N	10					27

TOTAL GAS PROD: 23,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-					158
02	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	1346	2			N	-0-					158
03	1333	N	1318	-0-		-15	-0-	1318	2			N	-0-					158
04	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	1291	2			N	-0-					158
05	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	1291	2			N	-0-					158
06	1290	N	1287	-0-		-3	-0-	1287	2			N	-0-					158
07	1333	N	1287	-0-		-46	-0-	1287	2			N	-0-					158
08	1302	N	1287	-0-		-15	-0-	1287	2			N	-0-					158
09	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	1327	2			N	-0-					158
10	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	1406	2			N	-0-					158
*11	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	1406	2			N	-0-					158
*12	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	1456	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 16,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					60
04	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			N	-0-					60
05	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
07	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					60
08	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					60
09	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
12	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	1764	2	8	9	N	7					203
02	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	1764	2	8	9	N	7					210
03	2976	N	2976	-0-		-0-	-0-	2968	2	8	9	N	7					217
04	2997	N	2997	-0-		-0-	-0-	2995	2	2	9	N	2					219
05	3065	N	3065	-0-		-0-	-0-	3062	2	3	9	N	3					222
06	2871	N	2871	-0-		-0-	-0-	2871	2			N	-0-					222
07	2865	N	2865	-0-		-0-	-0-	2865	2			N	-0-					222
08	2674	N	2674	-0-		-0-	-0-	2670	2	4	9	N	4					226
09	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-	2287	2	4	9	N	4					230
10	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	1959	2	2	9	N	2					232
*11	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	1959	2	24	9	N	22					254
*12	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	1971	2	31	9	N	28					282

TOTAL GAS PROD: 29,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					210
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			N	-0-					210
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					210
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					210
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					210
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					210
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					210
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	138	1			72
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					72
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					72
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					146
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					146
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					146
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1491	2	15	9	N	14					160
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1452	2	7	9	N	6					166
06	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1244	2	24	9	N	22					188
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1256	2	24	9	N	22					210
08	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1271	2	7	9	N	6					216
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1190	2	7	9	N	6					222
10	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1175	2	7	9	N	6					228
*11	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1175	2	3	9	N	3					231
*12	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1031	2	3	9	N	3					234

TOTAL GAS PROD: 15,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) //CONT.// 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					61
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					61
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					61
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					61
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					61
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					61
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					61
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					61
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					61
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					61
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					61
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					19
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					19
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					19
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					19
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					19
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					19
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					19
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					76
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					76
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					76
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					76
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					76
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					76
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					76
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					76
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					76
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					76
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					76
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER (CANYON) //CONT.// 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIXTY-SEVEN (CANYON) 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE, W. M., EST. WELL #: 43 RRCID -> 286585 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6650 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	3339		-0-	-0-	-3339	-0-					Y	-0-					77
05	11501		-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					77
06	11130		-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					77
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					77
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 44 RRCID -> 286586 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		252	-0-	252	904	191	2	61	9	Y	55					55
02	14B2 EXT		101	-0-	101	1005	101	2			Y	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1005					Y	-0-					55
04	3339		-0-	-0-	-3339	-0-					Y	-0-					55
05	11501		66	-0-	-11435	-0-	66	2			Y	-0-					55
06	11130		-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					55
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			13
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	42					55
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SIXTY-SEVEN (CANYON) //CONT.// 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOELKE, W. M., EST. WELL #: 45 RRCID -> 286587 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6626 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					25
02	0		362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					25
03	0		88	-0-	88	450	88	2			Y	-0-					25
04	3339		633	-0-	-2706	-0-	633	2			Y	-0-					25
05	11501		817	-0-	-10684	-0-	817	2			Y	-0-					25
06	11130		353	-0-	-10777	-0-	353	2			Y	-0-					25
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					25
08	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	19	1			6
09	780	#	134	-0-	-646	-0-	134	2			Y	-0-					6
10	806	#	169	-0-	-637	-0-	148	2	21	9	Y	19					25
11	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					25
*12	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SONORA (CANYON UPPER) 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 1 RRCID -> 038772 COMPL. DATE 08/01/1965 TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					91
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					91
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					91
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					91
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					91
06	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	2			N	-0-					91
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					91
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					91
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					91
10	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					91
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					91
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	810	N	92	-0-	-718	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	837	N	55	-0-	-782	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					76
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					76
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					76
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					76
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					76
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					76
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					76
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					76
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					76
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					76
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	614	3			N	-0-					74
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					74
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					74
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					74
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					74
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					74
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					74
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					74
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					74
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					74
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	131	1	116	2	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	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: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	77	1	399	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	82	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	72	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	91	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	352	-0-	-175	-0-	93	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	86	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	81	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	206	-0-	-135	-0-	62	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	67	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67	-0-	-26	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					10
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					10
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					10
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	14	1	45	2	Y	-0-					10
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					10
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					10
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	19	1	42	2	Y	-0-					10
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	18	1	40	2	Y	-0-					10
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	15	1	37	2	Y	-0-					10
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	38	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	30	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	38	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	32	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	24	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	21	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	20	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	15	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	25	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	38	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	27	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	23	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	9	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	11	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-174	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	59	-0-	-391	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	3	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	123	-0-	-357	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	Y	-0-	1	1			10
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	Y	-0-					10
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	45	1	230	2	Y	-0-					10
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	57	1	175	2	Y	-0-					10
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	63	1	176	2	Y	-0-					10
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	54	1	146	2	Y	-0-					10
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	58	1	128	2	Y	-0-					10
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	61	1	142	2	Y	-0-					10
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	57	1	136	2	Y	-0-					10
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					10
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	2	Y	-0-	1	1			10
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	120	2	Y	-0-					10
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	27	1	141	2	Y	-0-					10
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	36	1	114	2	Y	-0-					10
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	41	1	114	2	Y	-0-					10
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	36	1	98	2	Y	-0-					10
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	45	1	100	2	Y	-0-					10
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	43	1	99	2	Y	-0-					10
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	28	1	68	2	Y	-0-					10
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	44	1	227	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	48	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	61	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	45	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	59	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	80	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	77	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	53	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	54	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	-0-	-211	-0-	6	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	36	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	39	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	32	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	56	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	30	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	24	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	718	-0-	-0-	-0-	116	1	602	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	105	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	97	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	507	-0-	-183	-0-	122	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	419	-0-	-263	-0-	111	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	383	-0-	-187	-0-	103	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	134	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	132	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	158	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	240	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	30	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	63	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	49	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	90	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	83	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	79	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	75	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	50	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	14	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	14	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	13	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	14	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	16	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	53	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	13	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	21	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	16	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	617	-0-	-158	-0-	94 37	1 9	486	2	Y	34	167	1			36
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	117 4	1 9	568	2	Y	4					40
03	868	N	731	-0-	-137	-0-	116 17	1 9	598	2	Y	15					55
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	142 17	1 9	443	2	Y	15					70
05	775	N	519	-0-	-256	-0-	133 14	1 9	372	2	Y	13					83
06	720	N	406	-0-	-314	-0-	107 8	1 9	291	2	Y	7					90
07	620	N	385	-0-	-235	-0-	117 9	1 9	259	2	Y	8					98
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	114 13	1 9	262	2	Y	12					110
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	98	1	252	2	Y	-0-					110
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					110
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					110
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	52	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	72	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	27	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	82	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	59	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	76	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	37	1	91	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	50	1	258	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	59	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	41	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	57	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	215	-0-	-157	-0-	57	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	49	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	77	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	65	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	32	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	132	1	681	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	89	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	375	-0-	-214	-0-	61	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	402	-0-	-168	-0-	98	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	305	-0-	-284	-0-	79	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	52	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	55	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	93	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	51	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					4
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					4
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	24	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	25	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	29	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	36	1	86	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	51	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	52	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	37	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	20	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-		-0-	-0-	20	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-		-27	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-		-7	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-		-32	-0-	22	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-		-15	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	14	-0-		-106	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-		-0-	-0-	51	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-		-0-	-0-	55	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-		-0-	-0-	44	1	105	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	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-		-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-		-0-	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-		-8	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-		-17	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-		-24	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-		-31	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-		-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-		-2	-0-	9	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-		-0-	-0-	13	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	67	-0-		-57	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					1
02	84	N	80	-0-		-4	-0-	14	1	66	2	Y	-0-					1
03	93	N	65	-0-		-28	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					1
04	60	N	59	-0-		-1	-0-	14	1	45	2	Y	-0-					1
05	93	N	48	-0-		-45	-0-	13	1	35	2	Y	-0-					1
06	60	N	38	-0-		-22	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					1
07	62	N	46	-0-		-16	-0-	15	1	31	2	Y	-0-					1
08	62	N	40	-0-		-22	-0-	12	1	28	2	Y	-0-					1
09	38	N	38	-0-		-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	231	2	Y	-0-					20
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	46	1	224	2	Y	-0-					20
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	40	1	203	2	Y	-0-					20
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	56	1	174	2	Y	-0-					20
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	62	1	174	2	Y	-0-					20
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	54	1	148	2	Y	-0-					20
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	66	1	146	2	Y	-0-					20
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	53	1	122	2	Y	-0-					20
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	49	1	126	2	Y	-0-					20
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					20
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	115	1	596	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	93	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	98	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	114	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	100	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	135	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	310	-0-	-186	-0-	96	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	82	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	179	-0-	-331	-0-	55	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	12	1	428	2	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	142	X	139	-0-	-3	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	243	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					121
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					121
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					121
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					121
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					121
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					121
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					121
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					121
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					121
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					121
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					121
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL 121 WELL #: 4 RRCID -> 209122 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600	N	292	-0-	-308	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		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	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 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	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 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	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 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	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					24
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					24
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					24
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					24
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					24
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					24
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					24
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					24
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					24
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					24
*11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					24
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	54	1	51	3	N	-0-					33
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	48	1	42	3	N	-0-					33
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	54	1	43	3	N	-0-					33
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	52	1	41	3	N	-0-					33
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	54	1	47	3	N	-0-					33
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	52	1	31	3	N	-0-					33
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					33
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	1			N	-0-					33
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	1			N	-0-					33
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	54	1	6	3	N	-0-					33
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	52	1	7	3	N	-0-					33
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	1	3	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		150	-0-	150	498	150	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		21	-0-	21	519	21	3			Y	-0-					-0-
03	519	X	-0-	-0-	-519	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	217	N	54	-0-	-163	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-52	-0-	258	3		Y	-0-			7
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3		Y	-0-			7
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			7
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			7
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			7
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3		Y	-0-			7
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			7
08	310	N	87	-0-	-223	-0-	87	3		Y	-0-			7
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	3		Y	-0-			7
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			7
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3		Y	-0-			7
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	315	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "F" WELL #: 2 RRCID -> 059531 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-107	-0-	67	1	756	3	N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	80	1	864	3	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	75	1	806	3	N	-0-					-0-
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	77	1	873	3	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	78	1	846	3	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	841	3	N	-0-					-0-
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	79	1	872	3	N	-0-					-0-
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	72	1	838	3	N	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	72	1	820	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	844	-0-	-86	-0-	66	1	778	3	N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	71	1	874	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 059590 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	364	N	88	-0-	-276	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-46	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
*11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3		N	-0-			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-			-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3		N	-0-			-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3		N	-0-			-0-
*11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3		N	-0-			-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	3		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					13
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					13
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					13
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					13
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					13
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					13
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					13
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					13
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					13
*11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					13
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	215	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 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	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 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	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-66	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	510	N	230	-0-	-280	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	589	N	249	-0-	-340	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	51	-0-	-399	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

01	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

01	14B2	EXT	270	-0-	270	579	270	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	296	-0-	296	875	296	3			Y	-0-					-0-
03	1204	X	329	-0-	-875	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0-	-0-	31	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101583 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 12 RRCID -> 103328 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 4 RRCID -> 103394 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3		N	-0-			-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	353	3		N	-0-			-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 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	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	353	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	641	-0-	-109	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	248	-0-	-202	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 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	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	370	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 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	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	430	2	98	3	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	403	2	89	3	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	437	2	94	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	164	2	89	3	N	-0-					-0-
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	56	2	90	3	N	-0-					-0-
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	6	2	82	3	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	16	2	82	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	12	2	75	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	67	2	68	3	N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	450	2	59	3	N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	295	2	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	141	-0-		-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-		-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-		-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-		-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-		-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-		-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-		-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-		-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-		-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-		-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-		-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	196	-0-		-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	431	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-		-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-		-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-		-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-		-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-		-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-		-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-		-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-		-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-		-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-		-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	881	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	690	N	244	-0-	-446	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-4	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
*11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		102	-0-	102	430	102	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		88	-0-	88	518	88	3			N	-0-					-0-
03	610	X	92	-0-	-518	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	229	3			Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-67	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
*11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					13
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-					13
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					13
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					13
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					13
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					13
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					13
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					13
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					13
*11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					13
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 8 RRCID -> 145978 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 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	1023	N	291	-0-	-732	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	650	-0-	-373	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	554	-0-	-406	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 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	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-240	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*11	600	N	405	-0-	-195	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "E" WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-57	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	-0-	-119	-0-	749	3		Y	-0-			28
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	3		Y	-0-			28
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-			28
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			28
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-			28
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	3		Y	-0-			28
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			28
08	837	N	310	-0-	-527	-0-	310	3		Y	-0-			28
09	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	3		Y	-0-			28
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			28
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			28
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-358	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	490	-0-	-294	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 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	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 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	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 27 RRCID -> 149630 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	552	-0-		-37	-0-	552	3		N	-0-			-0-
02	504	N	497	-0-		-7	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03	558	N	490	-0-		-68	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04	540	N	520	-0-		-20	-0-	520	3		N	-0-			-0-
05	562	N	562	-0-		-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-		-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-		-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
08	577	N	577	-0-		-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
09	546	N	546	-0-		-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
10	589	N	542	-0-		-47	-0-	542	3		N	-0-			-0-
*11	570	N	473	-0-		-97	-0-	473	3		N	-0-			-0-
*12	538	N	538	-0-		-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-		-10	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	80	-0-		-13	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	76	-0-		-14	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-		-13	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	72	-0-		-18	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
*11	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
*12	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*11	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*12	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 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	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-		-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-		-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-		-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-		-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-		-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-		-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-		-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-		-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-		-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-		-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-		-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	252	N	142	-0-		-110	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	149	-0-		-130	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	161	-0-		-79	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-		-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	139	-0-		-171	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-		-54	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150860 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)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	288	N	288	-0-	-0-		-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-		-0-	320	3			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-		-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-		-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-		-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-		-0-	304	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15		-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-		-0-	308	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6		-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	290	-0-	-10		-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-		-0-	314	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5		-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4		-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20		-0-	259	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29		-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22		-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2		-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-		-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17		-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11		-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-		-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	209	-0-	-1		-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-		-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-		-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-		-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-		-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-		-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-		-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3		-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-		-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-		-0-	192	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6		-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21		-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	151	-0-	-29		-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-		-0-	153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-22	-0-	54	1	17	3	N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	48	1	11	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	54	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	52	1	5	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	54	1	4	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	52	1	7	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	54	1	4	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	52	1	4	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	54	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	52	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	54	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3		N	-0-			-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	3		N	-0-			-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3		N	-0-			-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3		N	-0-			-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3		N	-0-			-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3		N	-0-			-0-
*11	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3		N	-0-			-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-57	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 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	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-74	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
*11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510

01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 23 RRCID -> 156424 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	336	N	230	-0-	-106	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-		-47	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-		-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-		-29	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-		-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-		-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	195	-0-		-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	320	-0-		-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-		-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-		-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-		-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-		-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-		-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	101	-0-		-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	106	-0-		-142	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-		-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-		-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-		-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	37	-0-		-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 159458 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		125	-0-	125	276	125	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		147	-0-	147	423	147	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		146	-0-	146	569	146	3			Y	-0-					-0-
05	714	X	145	-0-	-569	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 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	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 44 RRCID -> 164221 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 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	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "E" WELL #: 13 RRCID -> 164223 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
08	251	N	222	-0-	-29	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	X	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11	240	X	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	248	X	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	325	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 50 RRCID -> 165094 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	366	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	885	-0-	-225	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	420	N	173	-0-	-247	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 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	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	782	-0-	-117	-0-	782	3		N	-0-			-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	634	3		N	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3		N	-0-			-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3		N	-0-			-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3		N	-0-			-0-
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	312	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 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	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 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	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 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	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-23	-0-	99	1	343	3	N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	115	1	291	3	N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	118	1	330	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	118	1	304	3	N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	239	1	200	3	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	248	1	210	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	182	1	229	3	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	192	1	259	3	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	105	1	383	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	123	1	284	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	370	-0-	-80	-0-	97	1	273	3	N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	124	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 51 RRCID -> 183128 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					30
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					30
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					30
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					30
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					30
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					30
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					30
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					30
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					30
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					30
*11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					30
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	251	3		N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
*11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 184235 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	22	1	254	3	N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	277	-0-	-23	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			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: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 20 RRCID -> 184568 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					28
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					28
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					28
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					28
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					28
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					28
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					28
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					28
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					28
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					28
*11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					28
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 14 RRCID -> 185058 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 58 RRCID -> 185061 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 56 RRCID -> 185062 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
04	270	N	110	-0-	-160	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 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	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 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	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	3	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	67	1	56	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	89	1	75	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	81	1	101	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	74	1	100	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	12	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	42	-0-	-48	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	57	1	635	3	N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	50	1	531	3	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	61	1	667	3	N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	46	1	499	3	N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	52	1	584	3	N	-0-					-0-
06	690	N	505	-0-	-185	-0-	43	1	462	3	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	N	-0-					-0-
08	651	N	384	-0-	-267	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	38	1	438	3	N	-0-					-0-
10	496	N	317	-0-	-179	-0-	26	1	291	3	N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 35 RRCID -> 189655 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 41 RRCID -> 189660 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			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: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	667	-0-	-0-	-0-	75	2	592	3	N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	33	2	542	3	N	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	51	2	595	3	N	-0-					-0-
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	21	2	561	3	N	-0-					-0-
05	651	N	546	-0-	-105	-0-	6	2	540	3	N	-0-					-0-
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	7	2	405	3	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	2	593	3	N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	6	2	524	3	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	5	2	551	3	N	-0-					-0-
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	7	2	506	3	N	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	54	2	588	3	N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	2	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-		-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-		-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-		-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-		-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-		-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-		-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-		-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	12	-0-		-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-		-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-		-13	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-		-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-		-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-		-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-		-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-		-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-		-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-		-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-		-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	276	-0-		-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	624	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	318	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	135	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	52	1	3	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	54	1	8	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	1	1	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	65	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	48	1	54	3	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	54	1	64	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	52	1	64	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	54	1	70	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	52	1	75	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	54	1	89	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	54	1	98	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	52	1	98	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	54	1	89	3	N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	52	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	54	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1173	-0-	-98	-0-	96	1	1077	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	91	1	961	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	98	1	1059	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	90	1	978	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	92	1	1043	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	92	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	98	1	1085	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	98	1	1080	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	84	1	980	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	87	1	982	3	N	-0-					-0-
*11	1140	N	995	-0-	-145	-0-	78	1	917	3	N	-0-					-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	86	1	1063	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 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	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-64	-0-	95	1	616	3	N	-0-					-0-
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	86	1	553	3	N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	95	1	605	3	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	92	1	608	3	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	95	1	622	3	N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	92	1	617	3	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	95	1	642	3	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	95	1	632	3	N	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	92	1	597	3	N	-0-					-0-
10	744	N	617	-0-	-127	-0-	95	1	522	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	650	-0-	-40	-0-	92	1	558	3	N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	95	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	95	1	216	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	86	1	195	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	95	1	214	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	92	1	205	3	N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	95	1	209	3	N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	92	1	199	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	95	1	194	3	N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	95	1	192	3	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	92	1	202	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	95	1	194	3	N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	92	1	180	3	N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	95	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-46	-0-	26	1	207	3	N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	7	1	211	3	N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	203	-0-	-7	-0-	3	1	200	3	N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 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	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		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: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	3	N	-0-			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	3	N	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	3	N	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	N	-0-			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	3	N	-0-			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	3	N	-0-			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	54	1	469	3	N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	433	3	N	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	52	1	441	3	N	-0-			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	54	1	425	3	N	-0-			-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	3	N	-0-			-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-			-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

01	992	N	991	-0-	-1	-0-	95	1	896	3	N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	3	N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	95	1	984	3	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	92	1	874	3	N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	95	1	903	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	963	-0-	-87	-0-	92	1	871	3	N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	898	3	N	-0-					-0-
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	95	1	885	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	92	1	900	3	N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	95	1	907	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	953	-0-	-7	-0-	92	1	861	3	N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	95	1	890	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979

01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-8	-0-	54	1	155	3	N	-0-			-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	48	1	139	3	N	-0-			-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	54	1	153	3	N	-0-			-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	52	1	147	3	N	-0-			-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	54	1	152	3	N	-0-			-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	52	1	148	3	N	-0-			-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	54	1	152	3	N	-0-			-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	54	1	150	3	N	-0-			-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	52	1	142	3	N	-0-			-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	54	1	142	3	N	-0-			-0-
*11	210	N	178	-0-	-32	-0-	52	1	126	3	N	-0-			-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	54	1	136	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-			-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-			-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-			-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-			-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	905	-0-	-131	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

01	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522

01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*11	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	376	-0-	-27	-0-	163	1	213	3	N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	163	1	180	3	N	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	174	1	203	3	N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	173	1	193	3	N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	268	1	139	3	N	-0-			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	255	1	133	3	N	-0-			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	235	1	167	3	N	-0-			-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	221	1	160	3	N	-0-			-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	153	1	198	3	N	-0-			-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	178	1	175	3	N	-0-			-0-
*11	360	N	319	-0-	-41	-0-	156	1	163	3	N	-0-			-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	174	1	173	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-			-0-
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-			-0-
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-			-0-
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	3			N	-0-			-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-			-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-			-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-			-0-
*11	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-			-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 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	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	287	-0-	-223	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	70	1	93	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	63	1	80	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	70	1	112	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	67	1	128	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	70	1	124	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	67	1	125	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	70	1	123	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	70	1	111	3	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	67	1	101	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	70	1	101	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	139	-0-	-41	-0-	67	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	70	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 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	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-
*11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 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-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	491	3	N	-0-			-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	3	N	-0-			-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	70	1	479	3	N	-0-			-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	67	1	468	3	N	-0-			-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	70	1	494	3	N	-0-			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	67	1	481	3	N	-0-			-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	70	1	481	3	N	-0-			-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	70	1	473	3	N	-0-			-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	67	1	470	3	N	-0-			-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	70	1	470	3	N	-0-			-0-
*11	540	N	529	-0-	-11	-0-	67	1	462	3	N	-0-			-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	70	1	479	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-			-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-			-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-			-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-			-0-
*11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-			-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-		-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	213	-0-		-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-		-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-		-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-		-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-		-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-		-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-		-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-		-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	126	-0-		-153	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-		-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-		-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	277	-0-		-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	69	1	179	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-281	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 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	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	390	N	14	-0-	-376	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 78 RRCID -> 210517 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 77 RRCID -> 210562 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	215	-0-	-175	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 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	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 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	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	145	1	288	3	N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	131	1	329	3	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	145	1	367	3	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	140	1	330	3	N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	145	1	223	3	N	-0-					-0-
06	510	N	320	-0-	-190	-0-	140	1	180	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	145	1	134	3	N	-0-					-0-
08	372	N	186	-0-	-186	-0-	145	1	41	3	N	-0-					-0-
09	330	N	160	-0-	-170	-0-	140	1	20	3	N	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	145	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	162	-0-	-18	-0-	140	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	145	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					1
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			Y	-0-					1
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					1
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					1
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					1
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			Y	-0-					1
07	T. A.		190	-0-	190	190	190	3			Y	-0-					1
08	T. A.		192	-0-	192	382	192	3			Y	-0-					1
09	T. A.		208	-0-	208	590	208	3			Y	-0-					1
10	808	X	218	-0-	-590	-0-	218	3			Y	-0-					1
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					1
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 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	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					25
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	3			Y	-0-					25
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					25
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			Y	-0-					25
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					25
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	3			Y	-0-					25
07	T. A.		252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					25
08	T. A.		234	-0-	234	486	234	3			Y	-0-					25
09	T. A.		237	-0-	237	723	237	3			Y	-0-					25
10	864	X	141	-0-	-723	-0-	141	3			Y	-0-					25
*11	240	N	22	-0-	-218	-0-	22	3			Y	-0-					25
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-181	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 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	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		45	-0-	45	90	45	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		46	-0-	46	136	46	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		45	-0-	45	181	45	3			N	-0-					-0-
07	229	X	48	-0-	-181	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1242	-0-	-74	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1125	-0-	-465	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					1
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			Y	-0-					1
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					1
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					1
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					1
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 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	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-96	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			-0-
*11	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	3		N	-0-			-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 221122 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
*11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-			-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 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	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 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	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					50
06	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					50
07	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					50
08	T. A.		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					50
09	T. A.		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					50
10	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					50
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					50
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	46	1			4

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-		-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-		-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-		-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-		-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-		-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-		-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-		-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-		-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-		-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-		-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-		-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-		-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	157	-0-		-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	56	N	26	-0-		-30	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-		-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-		-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	52	-0-		-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					1
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			Y	-0-					1
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					1
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					1
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					2
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					2
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					2
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					2
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			Y	-0-					2
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					2
*11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					2
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	840	N	32	-0-	-808	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	108	1	401	3	Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	42	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 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	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	822	-0-	-170	-0-	95	1	727	3	N	-0-					-0-
02	812	N	707	-0-	-105	-0-	86	1	621	3	N	-0-					-0-
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	95	1	662	3	N	-0-					-0-
04	810	N	596	-0-	-214	-0-	92	1	504	3	N	-0-					-0-
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	95	1	658	3	N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	92	1	615	3	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	3	N	-0-					-0-
08	744	N	678	-0-	-66	-0-	95	1	583	3	N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	92	1	599	3	N	-0-					-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	95	1	581	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	612	-0-	-48	-0-	92	1	520	3	N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	95	1	577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3		N	-0-			-0-
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	720	3		N	-0-			-0-
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3		N	-0-			-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3		N	-0-			-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3		N	-0-			-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	830	-0-	-379	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	720	N	443	-0-	-277	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	992	N	565	-0-	-427	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	577	-0-	-263	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	20	1	66	3	N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	-26	-0-	70	1	59	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	63	1	60	3	N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	70	1	68	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	67	1	65	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	70	1	68	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	67	1	64	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	70	1	63	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	70	1	70	3	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	67	1	69	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	70	1	66	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	127	-0-	-23	-0-	67	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	70	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 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	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

01	14B2 EXT		931	-0-	931	933	931	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		483	-0-	483	1416	483	3			N	-0-					-0-
03	1950	X	534	-0-	-1416	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	900	N	238	-0-	-662	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					2
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					2
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					2
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					2
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					2
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					2
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					1
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					1
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					1
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	45	1	816	3	N	-0-					1
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	49	1	722	3	N	-0-					1
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	56	1	781	3	N	-0-					1
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	70	1	708	3	N	-0-					1
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	88	1	729	3	N	-0-					1
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	116	1	677	3	N	-0-					1
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	113	1	716	3	N	-0-					1
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	94	1	761	3	N	-0-					1
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	183	1	774	3	N	2					3
							2	9									
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	119	1	787	3	N	3	1	1			5
							3	9									
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	83	1	758	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	83	1	652	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	102	1	129	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	92	1	115	3	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	102	1	122	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	98	1	112	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	102	1	122	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	98	1	119	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	102	1	117	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	102	1	117	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	98	1	117	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	102	1	110	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	98	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	102	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					1
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					1
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					1
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					4
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					4
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					4
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					4
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					4
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					1
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					1
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					1
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					7
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					7
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					7
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					7
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	3	1	9	Y	1					8
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					8
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					8
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					8
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					8
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					8
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					8
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	77	1	283	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	70	1	254	3	N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	77	1	272	3	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	75	1	269	3	N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	77	1	280	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	75	1	271	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	77	1	279	3	N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	77	1	277	3	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	75	1	270	3	N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	77	1	226	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	319	-0-	-11	-0-	75	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	77	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 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	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 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	1147	N	656	-0-	-491	-0-	102	1	554	3	N	-0-					-0-
02	952	N	519	-0-	-433	-0-	92	1	427	3	N	-0-					-0-
03	930	N	524	-0-	-406	-0-	102	1	422	3	N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	98	1	503	3	N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	102	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	98	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	102	1	1177	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	102	1	1135	3	N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	98	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	102	1	1133	3	N	-0-					-0-
*11	1200	N	919	-0-	-281	-0-	98	1	821	3	N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	102	1	639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	504	N	246	-0-	-258	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	30	1	154	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	1					1
							1	9									
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	10	1	114	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					1
*11	180	N	143	-0-	-37	-0-	12	1	131	3	N	-0-					1
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	663	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					1
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					1
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	870	N	313	-0-	-557	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	756	N	648	-0-	-108	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	682	N	84	-0-	-598	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	19	-0-	-641	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 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	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		32	-0-	32	93	32	3			N	-0-					-0-
03	136	X	43	-0-	-93	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	41	3	N	-0-					-0-
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
JONES RANCH WELL #: 304 RRCID -> 174054 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					2
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					2
03	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			Y	-0-					2
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			Y	-0-					2
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	728	3	1	9	Y	1					3
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3			Y	-0-					3
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					3
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					3
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			Y	-0-					3
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			Y	-0-					3
*11	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			Y	-0-					3
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
C&J ENERGY SERVICES 120531
ALLISON WELL #: 1A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 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	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-

RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

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-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

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-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TLA CAPITAL, LLC 860937
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 07/00/1977 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5450 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 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	3286 X	2538	-0-	-748	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
02	2968 X	2919	-0-	-49	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	3224 X	3129	-0-	-95	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	3180 X	2971	-0-	-209	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
07	3286 X	2945	-0-	-341	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
08	3286 X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	3030 X	2943	-0-	-87	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
10	3131 X	2693	-0-	-438	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
11	3000 X	2715	-0-	-285	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3348 X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	3240 X	3104	-0-	-136	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
05	3348 X	3153	-0-	-195	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	2998	-0-	-92	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	3118	-0-	-75	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
09	3090 X	3068	-0-	-22	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	3162 X	2696	-0-	-466	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
11	3150 X	3131	-0-	-19	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
12	3255 X	2689	-0-	-566	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1038	-0-	-140	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	729	-0-	-307	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3		N	-0-			-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3		N	-0-			-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3		N	-0-			-0-
11	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	3		N	-0-			-0-
12	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
03	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
04	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
05	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
10	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
12	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2460	-0-	-113	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
02	2324	X	2175	-0-	-149	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
04	2700	X	2492	-0-	-208	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
05	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
06	2700	X	2511	-0-	-189	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
07	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
08	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
09	2520	X	2135	-0-	-385	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
10	2604	X	1989	-0-	-615	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
11	2520	X	1758	-0-	-762	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
12	2418	X	1787	-0-	-631	-0-	1787	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON STATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 153377 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOUTH PARK (STRAWN) 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON 9 WELL #: 1H RRCID -> 163578 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1250	2	64	9	N	58	15	1			212
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2219	2	41	9	N	37	21	1			228
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1109	2	23	9	N	21	21	1			228
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2396	2	41	9	N	37	31	1			234
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1906	2	44	9	N	40	20	1			254
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2603	2	29	9	N	26	35	1			245
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2593	2	32	9	N	29	28	1			246
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2301	2	19	9	N	17	10	1			253
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2109	2	36	9	N	33	221	1			65
10	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	997	2	21	9	N	19	16	1			68
11	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1067	2	10	9	N	9	15	1			62
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	20	15	1			67

TOTAL GAS PROD: 20,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2139	-0-	-961	7039	2118	2	21	9	Y	19	22	1			179
02	2800	N	1870	-0-	-930	6109	1823	2	47	9	Y	43	30	1			192
03	3100	N	1735	-0-	-1365	4744	1671	2	64	9	Y	58	30	1			220
04	3000	N	2088	-0-	-912	3832	2051	2	37	9	Y	34	45	1			209
05	3100	N	2028	-0-	-1072	2760	1954	2	74	9	Y	67	30	1			246
06	3000	N	2484	-0-	-516	2244	2441	2	43	9	Y	39	51	1			234
07	3100	N	2762	-0-	-338	1906	2699	2	63	9	Y	57	40	1			251
08	3100	N	2254	-0-	-846	1060	2217	2	37	9	Y	34	15	1			270
09	3000	N	2305	-0-	-695	365	2248	2	57	9	Y	52	243	1			79
10	2759	N	2130	-0-	-629	-0-	2096	2	34	9	Y	31	23	1			87
11	2190	N	1347	-0-	-843	-0-	1332	2	15	9	Y	14	23	1			78
12	2387	N	1715	-0-	-672	-0-	1668	2	47	9	Y	43	23	1			98

TOTAL GAS PROD: 24,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	N	5					19
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					19
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					19
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					19
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2045	2	3	9	N	3					22
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					22
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					22
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					22
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					22
10	1147	N	971	-0-	-176	-0-	971	2			N	-0-					22
11	1110	N	636	-0-	-474	-0-	636	2			N	-0-					22
12	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8472	-0-	5372	17015	8460	2	12	9	N	11					172
02	24242	X	7227	-0-	-17015	-0-	7220	2	7	9	N	6					178
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					178
04	2670	X	819	-0-	-1851	-0-	819	2			N	-0-					178
05	2759	X	440	-0-	-2319	-0-	434	2	6	9	N	5					183
06	2670	X	303	-0-	-2367	-0-	291	2	12	9	N	11					194
07	2759	X	310	-0-	-2449	-0-	310	2			N	-0-					194
08	2759	X	294	-0-	-2465	-0-	294	2			N	-0-					194
09	810	X	276	-0-	-534	-0-	276	2			N	-0-					194
10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					194
11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					194
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 28,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	589	-0-	-221	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	99	-0-	-459	-0-	99	2			N	-0-					139
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					139
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	98	2	9	9	N	8					147
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					147
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					147
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					147
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					147
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					147
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	113	2	40	9	N	36					183
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					183
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					183
*12	3100	N	3493	-0-	393	393	3493	2			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2449	-0-					N	91	5	1			245
02	2352	X	1248	-0-	-1104	-0-	1180	2	68	9	N	62	202	1			105
03	2728	X	1374	-0-	-1354	-0-	1366	2	8	9	N	7	8	1			104
04	2640	X	1420	-0-	-1220	-0-	1408	2	12	9	N	11	11	1			104
05	2728	X	686	-0-	-2042	-0-	674	2	12	9	N	11	7	1			108
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	9	13	1			104
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	10	10	1			104
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	8	4	1			108
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	61	13	1			156
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	33	6	1			183
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	6	1			189
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	6	1			230

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3486	2	23	9	N	21	5	1			52
02	3304	X	2511	-0-	-793	-0-	2496	2	15	9	N	14	7	1			59
03	4123	X	2548	-0-	-1575	-0-	2540	2	8	9	N	7	7	1			59
04	3990	X	2903	-0-	-1087	-0-	2895	2	8	9	N	7	10	1			56
05	4123	X	3347	-0-	-776	-0-	3335	2	12	9	N	11	7	1			60
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3973	2	10	9	N	9	12	1			57
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4433	2	15	9	N	14	9	1			62
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3363	2	7	9	N	6	3	1			65
09	3990	X	2998	-0-	-992	-0-	2979	2	19	9	N	17	12	1			70
10	4123	X	3505	-0-	-618	-0-	3499	2	6	9	N	5	5	1			70
11	3990	X	2314	-0-	-1676	-0-	2310	2	4	9	N	4	5	1			69
12	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	2865	2	7	9	N	6	5	1			70

TOTAL GAS PROD: 38,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					314
02	5292	X	5001	-0-	-291	-0-	5001	2			N	-0-					314
03	5859	X	5789	-0-	-70	-0-	5789	2			N	-0-					314
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6157	2	9	9	N	8					322
05	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					322
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					322
07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					322
08	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					322
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					322
10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					322
11	5670	X	4988	-0-	-682	-0-	4988	2			N	-0-					322
*12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					322

TOTAL GAS PROD: 83,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					81
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					81
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					81
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					81
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					81
06	960	N	143	-0-	-817	-0-	143	2			N	-0-					81
07	992	N	130	-0-	-862	-0-	130	2			N	-0-					81
08	992	N	392	-0-	-600	-0-	392	2			N	-0-					81
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					81
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					81
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					81
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 11,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3490	2	79	9	N	72					161
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2978	2	19	9	N	17					178
03	3720	X	3448	-0-	-272	-0-	3448	2			N	-0-					178
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					178
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6568	2	3	9	N	3					181
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					181
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					181
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					181
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					181
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					181
11	3600	X	2348	-0-	-1252	-0-	2348	2			N	-0-					181
12	3720	X	3078	-0-	-642	-0-	3078	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 47,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
SANDERS STATE WELL #: 1 RRCID -> 160950 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6224 - 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	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-

MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK, NORTH (GOEN) 85073 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
COX, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 187294 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK, NORTH (STRAWN) 85073 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KITCHENS WELL #: 1 RRCID -> 129973 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	224	#	18	-0-	-206	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
R & R WELL SERVICE, INC. 687467
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
JALONICK WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 280035 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6447 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2019 - P/A 05/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY -25C- WELL #: 7TM RRCID -> 282134 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	35	-0-	-27	-0-	6	1	4	2	N	23	20	1			9
							25	9									
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	6	1	23	2	N	19	15	1			13
							21	9									
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	41	2	24	9	N	22	18	1			17
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	59	2	37	9	N	34	16	1			35
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	56	2	34	9	N	31	53	1			13
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	54	2	2	4	N	24	17	1			20
							26	9									
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	38	2	18	4	N	17	24	1			13
							19	9									
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	14	2	11	4	N	14	19	1			8
							15	9									
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	8	1			-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	17	-0-	-43	-0-	1	1	1	2	N	13	8	1			5
							1	4	14	9							
*12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	58	35	1			28
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					164
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	152	3	13	9	N	12					176
03	186	#	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-	176	1			-0-
04	72	#	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2019 - P/A 04/13/19

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 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	561	R	561	-0-	-0-	-0-	547	3	14	9	Y	13					114
02	771	R	771	-0-	-0-	-0-	743	3	28	9	Y	25					139
03	935	R	935	-0-	-0-	-0-	910	3	25	9	Y	23	55	1			107
04	876	R	876	-0-	-0-	-0-	852	3	24	9	Y	22	50	1			79
05	999	R	999	-0-	-0-	-0-	976	3	23	9	Y	21					100
06	954	R	954	-0-	-0-	-0-	933	3	21	9	Y	19					119
07	959	R	959	-0-	-0-	-0-	939	3	20	9	Y	18					137
08	961	#	844	-0-	-117	-0-	823	3	21	9	Y	19					156
09	930	#	636	-0-	-294	-0-	625	3	11	9	Y	10	94	1			72
10	961	#	148	-0-	-813	-0-	140	3	8	9	Y	7					79
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					79
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 7,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	357	3	32	9	N	29					194
02	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					194
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	306	3	48	9	N	44	179	1			59
04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	334	3	32	9	N	29					88
05	647	R	647	-0-	-0-	-0-	537	3	110	9	N	100					188
06	582	R	582	-0-	-0-	-0-	509	3	73	9	N	66	177	1			77
07	569	R	569	-0-	-0-	-0-	523	3	46	9	N	42					119
08	539	R	539	-0-	-0-	-0-	492	3	47	9	N	43					162
09	541	R	541	-0-	-0-	-0-	496	3	45	9	N	41					203
10	561	R	561	-0-	-0-	-0-	492	3	69	9	N	63	181	1			85
11	493	R	493	-0-	-0-	-0-	448	3	45	9	N	41					126
12	310	#	222	-0-	-88	-0-	198	3	24	9	N	22					148

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

COG OPERATING LLC 166150
PATTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 282559 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8010 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	R	904	-0-	-0-	-0-	863	3	41	9	Y	37					149
02	800	R	800	-0-	-0-	-0-	735	3	65	9	Y	59	128	1			80
03	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	930	3	117	9	Y	106	1	8			185
04	788	R	788	-0-	-0-	-0-	685	3	42	4	Y	55	156	1			84
							61	9									
05	902	R	902	-0-	-0-	-0-	870	3	32	9	Y	29					113
06	690	#	579	-0-	-111	-0-	540	3	39	9	Y	35					148
07	713	#	604	-0-	-109	-0-	431	3	109	4	Y	58	142	1	3	8	61
							64	9									
08	868	#	627	-0-	-241	-0-	554	3	73	9	Y	66					127
09	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1037	3	265	9	Y	241	148	1			220
10	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	784	3	91	4	Y	220	312	1			128
							242	9									
*11	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	848	3	162	9	Y	147	166	1			109
*12	869	R	869	-0-	-0-	-0-	767	3	102	9	Y	93					202

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
VINEY 131 NW WELL #: 1 RRCID -> 280104 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 7892 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 200285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - PLUGGED 03/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 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	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	144	3	26	9	Y	24					24
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		155	-0-	155	155	154	3	1	9	Y	1	24	1	1	8	-0-
09	DLQ G-10		148	-0-	148	303	148	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		136	-0-	136	439	136	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		131	-0-	131	570	131	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		91	-0-	91	661	91	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS PEARL B WELL #: 3601 RRCID -> 286066 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 3960 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*10	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*11	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS PEARL B WELL #: 3702 RRCID -> 286102 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4414 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*10	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5602 RRCID -> 287405 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 4132 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	2701				N	-0-			114
02	0		-0-	-0-	-0-	2701				N	-0-			114
03	0		-0-	-0-	-0-	2701				N	-0-			114
04	0		-0-	-0-	-0-	2701				N	-0-			114
05	0		-0-	-0-	-0-	2701				N	-0-			114
06	0		-0-	-0-	-0-	2701				N	-0-			114
*07	0	W	101	-0-	101	2802	101	3		N	-0-			114
*08	0	W	151	-0-	151	2953	151	3		N	-0-			114
*09	0	W	163	-0-	163	3116	163	3		N	-0-			114
*10	0	W	180	-0-	180	3296	180	3		N	-0-			114
11	0	W	297	-0-	297	3593	297	3		N	-0-			114
12	0	W	230	-0-	230	3823	230	3		N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5501 RRCID -> 287953 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 3976 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			5
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1 9	Y	1			6
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1 9	Y	1			7
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			7
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1 9	Y	1			8
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	3 1		5
07	DLQ G-10		52	-0-	52	52	51	2	1 9	Y	1			6
08	DLQ G-10		52	-0-	52	104	51	2	1 9	Y	1			7
09	DLQ G-10		48	-0-	48	152	47	2	1 9	Y	1			8
10	200	N	48	-0-	-152	-0-	47	2	1 9	Y	1			9
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	47	2	1 9	Y	1			10
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1 9	Y	1			11

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-	1	1			7
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					8
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	Y	4					12
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2					14
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2					16
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	Y	3					19
07	DLQ G-10		80	-0-	80	80	77	2	3	9	Y	3					22
08	DLQ G-10		74	-0-	74	154	74	2			Y	-0-	14	1			8
09	DLQ G-10		73	-0-	73	227	72	2	1	9	Y	1					9
10	308	N	81	-0-	-227	-0-	79	2	2	9	Y	2					11
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	Y	2					13
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-	6	1			35
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	75	2	2	9	Y	2					37
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2					39
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2					41
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	Y	3					44
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	Y	6					50
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	97	2	3	9	Y	3					53
08	DLQ G-10		96	-0-	96	196	96	2			Y	-0-	21	1			32
09	DLQ G-10		78	-0-	78	274	78	2			Y	-0-					32
10	279	N	5	-0-	-274	-0-	3	2	2	9	Y	2					34
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	73	2	2	9	Y	2					36
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	Y	1					37

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					10
05	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					10
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	84	40	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40	-0-	40	124	40	2			Y	-0-					-0-
10	367	N	243	-0-	-124	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-	7	1			31
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	2	7	9	Y	6					37
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	75	2	7	9	Y	6					43
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	2	7	9	Y	6					49
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	2	7	9	Y	6					55
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	Y	5	27	1			33
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	65	2	2	9	Y	2					35
08	DLQ G-10		68	-0-	68	135	66	2	2	9	Y	2					37
09	DLQ G-10		69	-0-	69	204	66	2	3	9	Y	3					40
10	273	N	69	-0-	-204	-0-	65	2	4	9	Y	4					44
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	Y	3					47
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	Y	5					52

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					2
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			Y	-0-					2
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					2
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	38	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		42	-0-	42	85	42	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		43	-0-	43	128	43	2			Y	-0-					-0-
10	169	N	41	-0-	-128	-0-	40	2	1	9	Y	1					1
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 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	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-	3	1			5
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	105	2	2	9	Y	2					7
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	Y	2					9
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	106	2	3	9	Y	3	12	1			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	Y	3					3
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3					6
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	127	2	2	9	Y	2	7	1			1
08	DLQ G-10		93	-0-	93	222	91	2	2	9	Y	2					3
09	DLQ G-10		99	-0-	99	321	97	2	2	9	Y	2					5
10	403	N	82	-0-	-321	-0-	80	2	2	9	Y	2					7
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	81	2	3	9	Y	3	7	1			3
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	57	2	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 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	212	N	63	-0-	-149	-0-	63	2			Y	-0-	4	1			10
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	2	4	9	Y	4					14
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	71	2	6	9	Y	5					19
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	Y	5	13	1			11
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	37	2	6	9	Y	5					16
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	Y	4					20
07	DLQ G-10		39	-0-	39	39	36	2	3	9	Y	3	13	1			10
08	DLQ G-10		31	-0-	31	70	29	2	2	9	Y	2					12
09	DLQ G-10		34	-0-	34	104	31	2	3	9	Y	3					15
10	136	N	32	-0-	-104	-0-	32	2			Y	-0-					15
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	8	1			7
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					1
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					1
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					1
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	72	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		71	-0-	71	159	71	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		63	-0-	63	222	63	2			Y	-0-					-0-
10	273	N	51	-0-	-222	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 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	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					6
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	2			Y	-0-					6
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					6
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	69	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		77	-0-	77	169	77	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		81	-0-	81	250	81	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	65	-0-	-250	-0-	61	2	4	9	Y	4					4
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	2	7	9	Y	6	3	1			7
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	65	2	4	9	Y	4					11

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	9	1			-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	0	X	-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: 9

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 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	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					9
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					9
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					9
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-	9	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		68	-0-	68	149	68	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71	-0-	71	220	71	2			Y	-0-					-0-
10	262	N	42	-0-	-220	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
04	7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-	4	1			17
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	Y	3					20
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3					23
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3					26
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3					29
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	15	1			16
07	DLQ G-10		94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1					17
08	DLQ G-10		105	-0-	105	199	104	2	1	9	Y	1					18
09	DLQ G-10		116	-0-	116	315	114	2	2	9	Y	2					20
10	420	N	105	-0-	-315	-0-	103	2	2	9	Y	2					22
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1					23
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	112	2	3	9	Y	3					26

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-	4	1			17
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	79	2	3	9	Y	3					20
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3					23
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3					26
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3					29
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2	15	1			16
07	DLQ G-10		89	-0-	89	89	88	2	1	9	Y	1					17
08	DLQ G-10		93	-0-	93	182	92	2	1	9	Y	1					18
09	DLQ G-10		95	-0-	95	277	93	2	2	9	Y	2					20
10	368	N	91	-0-	-277	-0-	89	2	2	9	Y	2					22
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	Y	2					24
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	84	2	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-	4	1			17
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	273	2	3	9	Y	3					20
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	Y	3					23
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	291	2	3	9	Y	3					26
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	262	2	3	9	Y	3					29
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	15	1			16
07	DLQ G-10		246	-0-	246	246	245	2	1	9	Y	1					17
08	DLQ G-10		265	-0-	265	511	264	2	1	9	Y	1					18
09	DLQ G-10		268	-0-	268	779	266	2	2	9	Y	2					20
10	1034	N	255	-0-	-779	-0-	253	2	2	9	Y	2					22
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	251	2	2	9	Y	2					24
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	251	2	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-	4	1			13
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3					16
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3					19
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	82	2	3	9	Y	3					22
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	81	2	3	9	Y	3					25
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2	14	1			13
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	75	2	1	9	Y	1					14
08	DLQ G-10		80	-0-	80	156	79	2	1	9	Y	1					15
09	DLQ G-10		82	-0-	82	238	80	2	2	9	Y	2					17
10	316	N	78	-0-	-238	-0-	76	2	2	9	Y	2					19
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2					21
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	70	2	3	9	Y	3					24

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-	2	1			13
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					14
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					14
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			Y	-0-					14
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					14
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		115	-0-	115	218	115	2			Y	-0-	3	1			11
09	DLQ G-10		113	-0-	113	331	113	2			Y	-0-					11
10	440	N	109	-0-	-331	-0-	109	2			Y	-0-					11
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					11
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 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	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-	4	1			16
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	57	2	3	9	Y	3					19
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3					22
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	Y	3					25
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	Y	3					28
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2	15	1			15
07	DLQ G-10		56	-0-	56	56	55	2	1	9	Y	1					16
08	DLQ G-10		54	-0-	54	110	53	2	1	9	Y	1					17
09	DLQ G-10		55	-0-	55	165	53	2	2	9	Y	2					19
10	218	N	53	-0-	-165	-0-	51	2	2	9	Y	2					21
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	47	2	2	9	Y	2					23
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	47	2	3	9	Y	3					26

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		13	-0-	13	15	13	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		142	-0-	142	157	142	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		124	-0-	124	281	124	2			Y	-0-					-0-
10	401	X	120	-0-	-281	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					18
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					18
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					18
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-	3	1			15
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					15
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		62	-0-	62	130	62	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		64	-0-	64	194	64	2			Y	-0-					15
10	262	N	68	-0-	-194	-0-	68	2			Y	-0-					15
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					15
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	2	1			1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	70	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		88	-0-	88	88	85	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		122	-0-	122	210	120	2	2	9	Y	2					2
09	DLQ G-10		112	-0-	112	322	110	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	408	N	86	-0-	-322	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	64	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-	4	1			14
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	124	2	3	9	Y	3					17
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3					20
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	135	2	3	9	Y	3					23
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	93	2	3	9	Y	3					26
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2	15	1			13
07	DLQ G-10		91	-0-	91	91	90	2	1	9	Y	1					14
08	DLQ G-10		106	-0-	106	197	105	2	1	9	Y	1					15
09	DLQ G-10		108	-0-	108	305	106	2	2	9	Y	2					17
10	411	N	106	-0-	-305	-0-	104	2	2	9	Y	2					19
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					21
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	98	2	3	9	Y	3					24

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-	2	1			2
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2					3
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3					4
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3					7
07	DLQ G-10		180	-0-	180	180	174	2	6	9	Y	5	7	1			5
08	DLQ G-10		150	-0-	150	330	149	2	1	9	Y	1					6
09	DLQ G-10		136	-0-	136	466	133	2	3	9	Y	3					9
10	607	N	141	-0-	-466	-0-	137	2	4	9	Y	4	8	1			5
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	Y	5					10
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	130	2	7	9	Y	6					16

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-	2	1			2
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2					3
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	91	2	3	9	Y	3					4
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	Y	3					7
07	DLQ G-10		161	-0-	161	161	155	2	6	9	Y	5	7	1			5
08	DLQ G-10		144	-0-	144	305	143	2	1	9	Y	1					6
09	DLQ G-10		149	-0-	149	454	146	2	3	9	Y	3					9
10	610	N	156	-0-	-454	-0-	152	2	4	9	Y	4	8	1			5
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5					10
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	2	7	9	Y	6					16

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-	2	1			2
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2					3
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3					4
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3					7
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	104	2	6	9	Y	5	7	1			5
08	DLQ G-10		109	-0-	109	219	108	2	1	9	Y	1					6
09	DLQ G-10		100	-0-	100	319	97	2	3	9	Y	3					9
10	405	N	86	-0-	-319	-0-	86	2			Y	-0-	8	1			1
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					1
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					4
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					4
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	82	2	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10		76	-0-	76	160	74	2	2	9	Y	2					4
09	DLQ G-10		77	-0-	77	237	76	2	1	9	Y	1					5
10	301	N	64	-0-	-237	-0-	64	2			Y	-0-	4	1			1
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					1
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2			Y	-0-	6	1			11
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	494	2	11	9	Y	10					21
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9					30
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	594	2	50	9	Y	45	75	1			-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9					9
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7					16
07	DLQ G-10		477	-0-	477	477	470	2	7	9	Y	6					22
08	DLQ G-10		402	-0-	402	879	396	2	6	9	Y	5					27
09	DLQ G-10		440	-0-	440	1319	430	2	10	9	Y	9					36
10	0		537	-0-	537	1856	512	2	25	9	Y	23	54	1			5
11	2371	N	515	-0-	-1856	-0-	503	2	12	9	Y	11					16
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	509	2	10	9	Y	9					25

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 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	1085	N	724	-0-	-361	-0-	716	2	8	9	Y	7					18
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	631	2	7	9	Y	6					24
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	2	7	9	Y	6					30
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	741	2	7	9	Y	6					36
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	708	2	7	9	Y	6					42
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	Y	5	27	1			20
07	DLQ G-10		699	-0-	699	699	697	2	2	9	Y	2					22
08	DLQ G-10		766	-0-	766	1465	764	2	2	9	Y	2					24
09	DLQ G-10		789	-0-	789	2254	786	2	3	9	Y	3					27
10	3008	N	754	-0-	-2254	-0-	751	2	3	9	Y	3					30
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	Y	4					34
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	Y	5					39

TOTAL GAS PROD: 8,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					2
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					2
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	47	2	8	9	N	7	9	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1389	2	4	9	N	4					13
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	2	9	9	N	8					21
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10	19	1			12
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	N	11					23
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	2	4	9	N	4					27
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8	24	1			11
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5					16
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2					18
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	N	3					21
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-	16	1			5
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	N	3					8
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	945	2	4	9	N	4					12

TOTAL GAS PROD: 15,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	690	2	3	9	Y	3					12
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	673	2	8	9	Y	7					19
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	996	2	12	9	Y	11					30
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	857	2	10	9	Y	9					39
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	937	2	10	9	Y	9					48
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	2	19	9	Y	17					65
07	DLQ G-10		949	-0-	949	949	934	2	15	9	Y	14					79
08	DLQ G-10		904	-0-	904	1853	903	2	1	9	Y	1	65	1			15
09	DLQ G-10		862	-0-	862	2715	860	2	2	9	Y	2					17
10	3000	N	1028	-0-	-1972	743	1018	2	10	9	Y	9					26
11	1440	N	697	-0-	-743	-0-	689	2	8	9	Y	7					33
12	899	N	704	-0-	-195	-0-	693	2	11	9	Y	10					43

TOTAL GAS PROD: 10,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	177	-0-	-660	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	756	#	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HIRSCH, REBECCA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 042666 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 4295 - 4650

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE3 OPERATING LLC 518310
H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	1367	3	9	9	N	8					146
02	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1218	3	9	9	N	8					154
03	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1431	3	24	9	N	22					176
04	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	1515	3	12	9	N	11					187
05	1395	#	1378	-0-	-17	-0-	1371	3	7	9	N	6					193
06	1620	#	1334	-0-	-286	-0-	1320	3	14	9	N	13	4	8			202
07	1581	#	1464	-0-	-117	-0-	1443	3	21	9	N	19					221
08	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	1657	3	6	9	N	5	1	8			225
09	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	1655	3	10	9	N	9					234
10	1457	#	1178	-0-	-279	-0-	1176	3	2	9	N	2	178	1	1	8	57
*11	1620	#	1142	-0-	-478	-0-	1130	3	12	9	N	11	1	8			67
12	1674	#	922	-0-	-752	-0-	912	3	10	9	N	9					76

TOTAL GAS PROD: 16,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

TIPPETT WELL #: 1 RRCID -> 284390 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7274 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	#	-0-	-0-	-930	-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-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3568 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
JATAM INC. 430270
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 046537 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					130
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					141
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					147
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					153
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					154
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B	DENY	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					154
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					154
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					154
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) //CONT.// 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

01	651	N	610	-0-	-41	B	-0-	610	3		Y	-0-					24
02	532	N	446	-0-	-86	B	-0-	446	3		Y	-0-					24
03	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3		Y	-0-					24
04	600	N	535	-0-	-65	B	-0-	535	3		Y	-0-					24
05	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		Y	-0-					24
06	630	N	286	-0-	-344	B	-0-	286	3		Y	-0-					24
07	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3		Y	-0-					24
08	496	N	195	-0-	-301	B	-0-	195	3		Y	-0-					24
09	300	N	238	-0-	-62	B	-0-	238	3		Y	-0-					24
10	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		Y	-0-					24
*11	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		Y	-0-					24
*12	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

01	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	3		Y	-0-					6
02	224	N	212	-0-	-12	B	-0-	212	3		Y	-0-					6
03	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3		Y	-0-					6
04	240	N	234	-0-	-6	B	-0-	234	3		Y	-0-					6
05	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3		Y	-0-					6
06	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	210	3		Y	-0-					6
07	T. A.		196	-0-	196	B	196	196	3		Y	-0-					6
08	T. A.		218	-0-	218	B	414	218	3		Y	-0-					6
09	T. A.		209	-0-	209	B	623	209	3		Y	-0-					6
10	755		132	-0-	-623	B	-0-	132	3		Y	-0-					6
*11	210	N	108	-0-	-102	B	-0-	108	3		Y	-0-					6
*12	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	36	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	34	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	34	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	38	1	1137	2	N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1142	2	N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	28	1	977	2	N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	N	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	38	1	962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG-IRION (WOLFCAMP) 87016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
LOPEZ CREEK WELL #: 3 RRCID -> 280010 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5608 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "3" WELL #: 1 RRCID -> 209296 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7034 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					150
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	580	2	13	9	Y	12					162
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1					163
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	571	2	4	9	Y	4					167
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1					168
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					168
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4					172
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	Y	6					178
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	567	2	2	9	Y	2					180
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					180
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	595	2	1	9	Y	1					181
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 7,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	386	2	2	9	Y	2					12
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	345	2	2	9	Y	2					14
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	371	2	2	9	Y	2					16
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	334	2	1	9	Y	1					17
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	318	2	1	9	Y	1					18
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			Y	-0-					18
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1					19
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	306	2	1	9	Y	1					20
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	281	2	1	9	Y	1					21
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					21
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	231	2	1	9	Y	1					22
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3					7
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	239	2	2	9	Y	2	7	1	1	5	1
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2	9	Y	2					3
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	271	2	3	9	Y	3					6
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	243	2	2	9	Y	2					8
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	196	2	3	9	Y	3	9	1			2
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	178	2	2	9	Y	2					4
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	113	2	2	9	Y	2					6
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	116	2	2	9	Y	2					8
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	106	2	4	9	Y	4	8	1			4
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4					8

TOTAL GAS PROD: 2,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1 1		-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-

SUGG FARMAR "39" WELL #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	43 1		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	679 2	6 9	N	5			179
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	613 2	3 9	N	3			182
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	655 2	8 9	N	7			189
04	660 N	564	-0-	-96	-0-	561 2	3 9	N	3			192
05	682 N	654	-0-	-28	-0-	652 2	2 9	N	2			194
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	606 2	1 9	N	1			195
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			195
08	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2		N	-0-			195
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 2		N	-0-			195
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			195
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	569 2		N	-0-			195
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2		N	-0-			195

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	Y	5					12
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	288	2	7	9	Y	6	12	1	3	5	3
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5					8
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	271	2	12	9	Y	11	17	1			2
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3					5
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2					7
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	224	2	7	9	Y	6	11	1			2
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	260	2	3	9	Y	3					5
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4					9
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	Y	5					14
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	166	2	4	9	Y	4	14	1			4
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	585	-0-	-4	-0-	581	2	4	9	Y	4					15
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	524	2	3	9	Y	3					18
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	Y	5					23
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	470	2	2	9	Y	2					25
05	589	N	461	-0-	-128	-0-	459	2	2	9	Y	2					27
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	470	2	1	9	Y	1					28
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	Y	2					30
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	Y	2					32
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	448	2	1	9	Y	1					33
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					34
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1					35
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					36

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	12	1			7
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	95	2	2	9	Y	2					9
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	106	2	2	9	Y	2					11
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	103	2	2	9	Y	2					13
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					15
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3					18
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					18
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					18
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					18
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					18
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					18
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	775	2	22	9	Y	20	34	1			28
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	670	2	19	9	Y	17					45
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	610	2	19	9	Y	17	42	1			20
04	690	N	488	-0-	-202	-0-	470	2	18	9	Y	16					36
05	713	N	492	-0-	-221	-0-	474	2	18	9	Y	16	27	1			25
06	600	N	475	-0-	-125	-0-	454	2	21	9	Y	19	28	1			16
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	436	2	17	9	Y	15					31
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	424	2	14	9	Y	13	27	1			17
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	405	2	14	9	Y	13					30
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	375	2	15	9	Y	14	26	1			18
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	428	2	17	9	Y	15					33
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	420	2	22	9	Y	20	25	1			28

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3	3	1			4
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	122	2	2	9	Y	2	3	1			3
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	120	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	114	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	Y	3					5
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	Y	3	4	1			4
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	109	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	111	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	103	2	6	9	Y	5					7
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	103	2	4	9	Y	4	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	2	3	9	Y	3	3	1			4
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	3	1			3
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	156	2	3	9	Y	3					5
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	162	2	3	9	Y	3	4	1			4
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5					7
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	Y	4	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	74	1			14
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-	7	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	-0-	-33	-0-	455	2	8	9	Y	7	20	1			15
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	407	2	6	9	Y	5					20
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	448	2	7	9	Y	6					26
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	434	2	6	9	Y	5	1	8			30
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	443	2	6	9	Y	5	22	1			13
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	433	2	3	9	Y	3					16
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	441	2	4	9	Y	4					20
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4					24
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	442	2	7	9	Y	6					30
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	26	1			9
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	426	2	8	9	Y	7					16
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	431	2	8	9	Y	7					23

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	Y	10	33	1			18
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	140	2	7	9	Y	6					24
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	155	2	8	9	Y	7					31
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	151	2	7	9	Y	6					37
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	2	8	9	Y	7					44
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	152	2	8	9	Y	7					51
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	Y	6					57
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	Y	5					62
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	Y	5					67
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4					71
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	Y	5					76
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	2	8	9	Y	7					83

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	564	2	13	9	Y	12					26
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	Y	10	20	1			16
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	Y	8					24
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	473	2	9	9	Y	8					32
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	485	2	6	9	Y	5					37
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	496	2	6	9	Y	5	30	1			12
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	Y	5					17
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	Y	5					22
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	Y	6					28
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	Y	6					34
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	541	2	8	9	Y	7					41
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5	29	1			17

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9	Y	5	8	1			6
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	135	2	4	9	Y	4	6	1			4
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	138	2	4	9	Y	4	4	1			4
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	125	2	2	9	Y	2					6
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	Y	3	5	1			4
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	135	2	3	9	Y	3	5	1			2
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	Y	13					15
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	97	2	13	9	Y	12	18	1			9
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	111	2	12	9	Y	11					20
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	159	2	18	9	Y	16	24	1			12
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	221	2	22	9	Y	20					32
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	434	2	19	9	Y	17	27	1			22

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	569	2	18	9	Y	16					36
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	542	2	10	9	Y	9	25	1			20
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	Y	9					29
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	509	2	8	9	Y	7					36
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	572	2	8	9	Y	7					43
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	Y	7	36	1			14
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	589	2	12	9	Y	11					25
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	577	2	13	9	Y	12					37
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	2	17	9	Y	15					52
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	566	2	15	9	Y	14					66
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	506	2	22	9	Y	20					86
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	499	2	18	9	Y	16	61	1			41

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	467	2	41	9	Y	37	68	1			27
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	439	2	35	9	Y	32	26	1			33
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	479	2	35	9	Y	32	26	1			39
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	443	2	32	9	Y	29					68
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	405	2	31	9	Y	28					96
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	355	2	30	9	Y	27	69	1			54
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	487	2	32	9	Y	29					83
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	597	2	29	9	Y	26	69	1			40
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	544	2	31	9	Y	28					68
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	577	2	32	9	Y	29					97
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	419	2	30	9	Y	27	77	1			47
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	441	2	37	9	Y	34					81

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	326	2	19	9	Y	17	34	1			12
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	272	2	13	9	Y	12	11	1			13
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	297	2	13	9	Y	12	10	1			15
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	275	2	11	9	Y	10					25
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	235	2	11	9	Y	10					35
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	213	2	10	9	Y	9	25	1			19
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	316	2	12	9	Y	11					30
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	208	2	10	9	Y	9	25	1			14
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	157	2	9	9	Y	8					22
10	341	N	177	-0-	-164	-0-	167	2	10	9	Y	9					31
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	199	2	9	9	Y	8	24	1			15
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	2	13	9	Y	12					27

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	Y	4	7	1			3
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	147	2	3	9	Y	3	2	1			4
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	136	2	2	9	Y	2					6
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	125	2	3	9	Y	3					9
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	109	2	2	9	Y	2	6	1			5
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2					7
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-	5	1			2
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					2
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					2
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	2	1			1
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SUGG "1" WELL #: 8 RRCID -> 227356 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					10
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	6	1			4
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			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	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	882	2	36	9	Y	33	44	1			38
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	717	2	33	9	Y	30	39	1			29
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	875	2	41	9	Y	37	32	1			34
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	793	2	31	9	Y	28					62
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	862	2	37	9	Y	34	53	1			43
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	856	2	35	9	Y	32	55	1			20
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	799	2	31	9	Y	28					48
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	916	2	36	9	Y	33	53	1			28
09	840	N	392	-0-	-448	-0-	370	2	22	9	Y	20					48
10	837	N	307	-0-	-530	-0-	279	2	28	9	Y	25	50	1			23
11	840	N	286	-0-	-554	-0-	262	2	24	9	Y	22					45
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	232	2	28	9	Y	25	37	1			33

TOTAL GAS PROD: 8,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	514	2	3	9	Y	3	21	1			7
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	482	2	2	9	Y	2					9
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					9
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					9
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	Y	2					11
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1					12
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					12
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	556	2	1	9	Y	1					13
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					13
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					13
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	513	2	2	9	Y	2					15
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	527	2	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	786	2	10	9	Y	9					18
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	Y	7	14	1			11
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	2	7	9	Y	6					17
04	780	N	660	-0-	-120	-0-	654	2	6	9	Y	5					22
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	716	2	4	9	Y	4					26
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5	22	1			9
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	Y	5					14
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	Y	5					19
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	6					25
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	868	2	7	9	Y	6					31
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	824	2	8	9	Y	7					38
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5	27	1			16

TOTAL GAS PROD: 8,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 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	651	N	650	-0-	-1	-0-	632	2	18	9	Y	16	98	1			32
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	594	2	11	9	Y	10					42
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	629	2	1	9	Y	1					43
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	627	2	2	9	Y	2					45
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7					52
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6					58
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	Y	2					60
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1					61
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	653	2	2	9	Y	2					63
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	676	2	2	9	Y	2					65
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	631	2	7	9	Y	6					71
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	649	2	9	9	Y	8					79

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					50
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	1	38	1			13
03	558	N	-0-	-0-	-558	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-	9	1			4
09	T. A.		32	-0-	32	51	32	2			Y	-0-					4
10	T. A.		30	-0-	30	81	30	2			Y	-0-					4
11	T. A.		30	-0-	30	111	30	2			Y	-0-					4
*12	T. A.		22	-0-	22	133	22	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			19
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			19
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			19
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			19
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			19
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			19
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			19
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2		N	-0-			19
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			19
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			19
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			19
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 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	651	N	455	-0-	-196	-0-	449	2	6	9	Y	5	13	1			5
02	560	N	340	-0-	-220	-0-	338	2	2	9	Y	2					7
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	393	2	3	9	Y	3					10
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	371	2	3	9	Y	3					13
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	Y	4	11	1			6
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	359	2	2	9	Y	2					8
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4					12
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	347	2	2	9	Y	2	11	1			3
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	336	2	3	9	Y	3					6
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	335	2	3	9	Y	3					9
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	Y	7					16
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	489	2	15	9	Y	14	19	1			11

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 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	527	N	514	-0-	-13	-0-	512	2	2	9	Y	2					10
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	457	2	2	9	Y	2					12
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	492	2	2	9	Y	2					14
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	443	2	1	9	Y	1					15
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	395	2	1	9	Y	1					16
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			Y	-0-					16
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1	9	Y	1					17
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					18
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	374	2	1	9	Y	1					19
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					19
11	390	N	308	-0-	-82	-0-	307	2	1	9	Y	1					20
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	296	2	6	9	Y	5					11
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	214	2	6	9	Y	5	12	1	3	5	1
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	238	2	6	9	Y	5					6
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	217	2	2	9	Y	2	5	1			3
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3					6
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	222	2	2	9	Y	2					8
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	179	2	3	9	Y	3	9	1			2
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	170	2	2	9	Y	2					4
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	166	2	2	9	Y	2					6
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	170	2	2	9	Y	2					8
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	153	2	3	9	Y	3	8	1			3
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	16	1			11
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	2	8	9	Y	7					18
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	2	10	9	Y	9	18	1			9
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	Y	9					18
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	2	10	9	Y	9	20	1			7
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	695	2	10	9	Y	9					16
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	745	2	8	9	Y	7					23
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	Y	8	20	1			11
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	662	2	8	9	Y	7					18
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	516	2	8	9	Y	7	19	1			6
11	690	N	350	-0-	-340	-0-	346	2	4	9	Y	4					10
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	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-

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

01	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	2315	2	68	9	Y	62	73	1			21
02	2520 X	2210	-0-	-310	-0-	2166	2	44	9	Y	40	30	1			31
03	2790 X	2328	-0-	-462	-0-	2282	2	46	9	Y	42	30	1			43
04	2670 X	1662	-0-	-1008	-0-	1641	2	21	9	Y	19	47	1			15
05	2449 N	1577	-0-	-872	-0-	1554	2	23	9	Y	21	17	1			19
06	2250 N	1587	-0-	-663	-0-	1568	2	19	9	Y	17	17	1			19
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1732	2	29	9	Y	26	32	1			13
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1928	2	25	9	Y	23	18	1			18
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1824	2	30	9	Y	27	20	1			25
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1835	2	35	9	Y	32	22	1			35
11	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1725	2	35	9	Y	32	47	1			20
*12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1894	2	30	9	Y	27	23	1			24

TOTAL GAS PROD: 22,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2681	2	10	9	Y	9					39
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2458	2	14	9	Y	13					52
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2719	2	11	9	Y	10	40	1			22
04	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	2445	2	7	9	Y	6					28
05	2666	N	2626	-0-	-40	-0-	2618	2	8	9	Y	7					35
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2601	2	6	9	Y	5					40
07	2542	N	2314	-0-	-228	-0-	2307	2	7	9	Y	6					46
08	2635	N	2062	-0-	-573	-0-	2056	2	6	9	Y	5					51
09	2610	N	1666	-0-	-944	-0-	1665	2	1	9	Y	1					52
10	2325	N	1577	-0-	-748	-0-	1576	2	1	9	Y	1					53
11	2010	N	1549	-0-	-461	-0-	1546	2	3	9	Y	3	39	1			17
12	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1564	2	6	9	Y	5					22

TOTAL GAS PROD: 26,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2270	-0-	-365	-0-	2240	2	30	9	Y	27	37	1			10
02	2324	X	2126	-0-	-198	-0-	2108	2	18	9	Y	16	13	1			13
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2267	2	19	9	Y	17	12	1			18
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2218	2	7	9	Y	6	19	1			5
05	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			Y	-0-	3	1			2
06	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	2219	2			Y	-0-	1	1			1
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2141	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	2			Y	-0-	1	1			1
10	2356	N	1948	-0-	-408	-0-	1948	2			Y	-0-					1
11	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	1910	2	10	9	Y	9	3	1			7
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2469	2	15	9	Y	14	9	1			12

TOTAL GAS PROD: 26,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SUGG FARMAR '19' WELL #: 4 RRCID -> 272070 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	Y	6					32
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	Y	8					40
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1244	2	10	9	Y	9	32	1			17
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6					23
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					30
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1150	2	7	9	Y	6					36
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	Y	7					43
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	9	Y	6					49
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	Y	5					54
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	Y	2					56
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1484	2	6	9	Y	5	41	1			20
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	Y	2					22

TOTAL GAS PROD: 15,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

01	1147	N	871	-0-	-276	-0-	871	2			Y	-0-	13	1			4
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	762	2	11	9	Y	10	14	1			-0-
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	803	2	8	9	Y	7					7
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	2	7	9	Y	6	12	1			1
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1570	2	6	9	Y	5					6
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3					9
07	DLQ G-10		812	-0-	812	812	806	2	6	9	Y	5	14	1			-0-
08	DLQ G-10		846	-0-	846	1658	845	2	1	9	Y	1					1
09	DLQ G-10		946	-0-	946	2604	943	2	3	9	Y	3					4
10	3000	N	935	-0-	-2065	539	931	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
11	1487	N	948	-0-	-539	-0-	937	2	11	9	Y	10					10
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	948	2	7	9	Y	6					16

TOTAL GAS PROD: 11,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					4
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					4
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					4
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					4
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		141	-0-	141	303	141	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		172	-0-	172	475	172	2			Y	-0-					4
10	644	N	169	-0-	-475	-0-	169	2			Y	-0-					4
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					4
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-	3	1			1
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	DLQ G-10		183	-0-	183	183	179	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	DLQ G-10		191	-0-	191	374	187	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	DLQ G-10		203	-0-	203	577	199	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	789	N	212	-0-	-577	-0-	208	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4	4	1			2
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	2	4	9	Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 219690 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	81	40	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	122	41	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	44	-0-	-122	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-295	-0-	542	2			Y	-0-	8	1			5
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	Y	5					5
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	Y	4	8	1			1
05	651	N	519	-0-	-132	-0-	513	2	6	9	Y	5					6
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					9
07	DLQ G-10		515	-0-	515	515	509	2	6	9	Y	5	12	1			2
08	DLQ G-10		545	-0-	545	1060	544	2	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10		650	-0-	650	1710	647	2	3	9	Y	3					6
10	2456	N	746	-0-	-1710	-0-	742	2	4	9	Y	4	8	1			2
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5					7
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	Y	6					13

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "41" WELL #: 2 RRCID -> 282903 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXP, INCORPORATED 875395
SUGG FARMAR "27" WELL #: 1 RRCID -> 240488 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6880 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: RRCID -> 276482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RHB EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 704802
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

01	2015	#	1033	-0-	-982	-0-	122	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	1708	#	275	-0-	-1433	-0-	48	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	#	131	-0-	-859	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	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: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	#	3064	-0-	-129	-0-	361	1	2703	2	Y	-0-					153
02	2884	#	2788	-0-	-96	-0-	486	1	2302	2	Y	-0-					153
03	3193	#	3002	-0-	-191	-0-	217	1	2785	2	Y	-0-					153
04	3357	R	3357	-0-	-0-	-0-	428	1	2910	2	Y	17					170
							19	9									
05	3291	R	3291	-0-	-0-	-0-	424	1	2849	2	Y	16					186
							18	9									
06	2970	#	2882	-0-	-88	-0-	330	1	2543	2	Y	8					194
							9	9									
07	3100	#	2855	-0-	-245	-0-	337	1	2518	2	Y	-0-					194
08	3007	#	2338	-0-	-669	-0-	145	1	2193	2	Y	-0-					194
09	3060	#	2153	-0-	-907	-0-	285	1	1856	2	Y	11					205
							12	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	159	1			64
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					85

TOTAL GAS PROD: 25,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

01	403 #	220	-0-	-183	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	308 #	280	-0-	-28	-0-	49	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	310 #	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	47	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	344 R	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	310 #	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	360 #	268	-0-	-92	-0-	36	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	255	-0-	255	255	37	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	397	-0-	397	652	47	1	336	2	Y	13					13
						14	9									
12	DLQ G-10	515	-0-	515	1167	76	1	426	2	Y	12					25
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

01	1271 #	436	-0-	-835	-0-	51	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	504 #	341	-0-	-163	-0-	59	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	372 #	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	450 #	418	-0-	-32	-0-	54	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	465 #	410	-0-	-55	-0-	53	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	420 #	346	-0-	-74	-0-	40	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	341 #	304	-0-	-37	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	420 #	303	-0-	-117	-0-	40	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	170	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1847	-0-	1847	3019	220	1	1576	2	Y	46					46
						51	9									
12	DLQ G-10	1763	-0-	1763	4782	263	1	1476	2	Y	22					68
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	863	-0-	-67	-0-	8	1	855	2	N	-0-					127
02	874	R	874	-0-	-0-	-0-	8	1	866	2	N	-0-					127
03	899	#	813	-0-	-86	-0-	7	1	806	2	N	-0-					127
04	870	#	860	-0-	-10	-0-	8	1	852	2	N	-0-					127
05	961	#	779	-0-	-182	-0-	7	1	772	2	N	-0-					127
06	930	#	858	-0-	-72	-0-	8	1	847	2	N	3					130
							3	9									
07	961	#	843	-0-	-118	-0-	7	1	830	2	N	5					135
							6	9									
08	899	#	828	-0-	-71	-0-	7	1	814	2	N	6					141
							7	9									
09	870	#	785	-0-	-85	-0-	7	1	778	2	N	-0-					141
10	899	#	793	-0-	-106	-0-	7	1	786	2	N	-0-					141
11	870	#	792	-0-	-78	-0-	7	1	785	2	N	-0-					141
12	837	#	817	-0-	-20	-0-	7	1	807	2	N	3					144
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	864	-0-	-35	-0-	8	1	856	2	N	-0-					81
02	812	#	758	-0-	-54	-0-	7	1	751	2	N	-0-					81
03	930	#	824	-0-	-106	-0-	7	1	817	2	N	-0-					81
04	900	#	820	-0-	-80	-0-	7	1	813	2	N	-0-					81
05	930	#	769	-0-	-161	-0-	7	1	762	2	N	-0-					81
06	840	#	822	-0-	-18	-0-	7	1	815	2	N	-0-					81
07	838	R	838	-0-	-0-	-0-	7	1	831	2	N	-0-					81
08	837	#	823	-0-	-14	-0-	7	1	816	2	N	-0-					81
09	810	#	742	-0-	-68	-0-	7	1	735	2	N	-0-					81
10	837	#	796	-0-	-41	-0-	7	1	789	2	N	-0-					81
11	810	#	774	-0-	-36	-0-	7	1	767	2	N	-0-					81
12	837	#	766	-0-	-71	-0-	7	1	759	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 9,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	2	N	-0-					10
02	168	#	157	-0-	-11	-0-	1	1	156	2	N	-0-					10
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					10
04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	N	-0-					10
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	1	1	157	2	N	-0-					10
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	1	1	156	2	N	-0-					10
07	186	#	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	2	N	-0-					10
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	N	-0-					10
09	150	#	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	2	N	-0-					10
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	1	1	151	2	N	-0-					10
11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-					10
*12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
THP OPERATING LLC 857147
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	300	4	1	9	N	1					42
02	301	R	301	-0-	-0-	-0-	300	4	1	9	N	1					43
03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	350	4	1	9	N	1					44
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	350	4	1	9	N	1					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	100	4	1	9	N	1					46
07	211	R	211	-0-	-0-	-0-	100	4	111	9	N	101					147
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					147
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					147
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					147
*11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					147
*12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	4	2	9	N	2					149

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

01	775	#	739	-0-	-36	-0-	725	2	14	9	Y	13	11	1			14
02	700	#	564	-0-	-136	-0-	556	2	8	9	Y	7	11	1			10
03	775	#	618	-0-	-157	-0-	611	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	720	#	709	-0-	-11	-0-	706	2	3	9	Y	3					8
05	744	#	542	-0-	-202	-0-	539	2	3	9	Y	3					11
06	720	#	676	-0-	-44	-0-	666	2	10	9	Y	9	11	1			9
07	744	#	682	-0-	-62	-0-	672	2	10	9	Y	9	11	1			7
08	744	#	731	-0-	-13	-0-	723	2	8	9	Y	7	10	1			4
09	720	#	655	-0-	-65	-0-	651	2	4	9	Y	4					8
10	713	#	634	-0-	-79	-0-	626	2	8	9	Y	7	11	1			4
11	720	#	663	-0-	-57	-0-	654	2	9	9	Y	8					12
12	744	#	599	-0-	-145	-0-	590	2	9	9	Y	8	11	1			9

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 276503 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7290 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	198					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6877			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
TXL "AE" WELL #: 1 U RRCID -> 047620 COMPL. DATE 04/21/1954 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	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-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	372	-0-	-186	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	558	#	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	558	#	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	540	#	242	-0-	-298	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	540	#	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					139
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					139
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					139
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					139
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					139
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					139
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-	74	7			65
08	159	R	159	-0-	-0-	-0-	147	3	12	9	Y	11					76
09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	120	3	22	9	Y	20					96
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	16	3	11	4	Y	5					101
							6	9									
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

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-

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGY MANAGEMENT COMPANY 251770
ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-47	-0-	186	3	139	9	Y	126	91	1			124
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	148	3	123	9	Y	112	96	1			140
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	149	3	127	9	Y	115	192	1			63
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	140	3	77	9	Y	70	67	1			66
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	174	3	100	9	Y	91	75	1			82
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	211	3	97	9	Y	88	76	1			94
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	245	3	96	9	Y	87	151	1			30
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	202	3	97	9	Y	88	75	1			43
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	234	3	90	9	Y	82	74	1			51
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	137	3	91	9	Y	83	76	1			58
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	105	3	97	9	Y	88	71	1			75
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	306	3	164	9	Y	149	97	1			127

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	N	215	-0-	-93	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY (STRAWN) //CONT.// 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
POWELL, VIRGIL J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	781	-0-	-397	-0-	693	3	88	9	N	80	187	1			144
02	1064	#	700	-0-	-364	-0-	627	3	73	9	N	66					210
03	1178	#	602	-0-	-576	-0-	525	3	77	9	N	70	178	1			102
04	1140	#	753	-0-	-387	-0-	684	3	69	9	N	63					165
05	1023	#	897	-0-	-126	-0-	820	3	77	9	N	70					235
06	870	R	870	-0-	-0-	-0-	806	3	64	9	N	58	178	1			115
07	872	R	872	-0-	-0-	-0-	806	3	66	9	N	60					175
08	899	#	810	-0-	-89	-0-	744	3	66	9	N	60					235
09	870	#	796	-0-	-74	-0-	726	3	70	9	N	64	180	1			119
10	899	#	777	-0-	-122	-0-	702	3	75	9	N	68					187
11	870	#	867	-0-	-3	-0-	793	3	74	9	N	67					254
*12	957	R	957	-0-	-0-	-0-	881	3	76	9	N	69	181	1			142

TOTAL GAS PROD: 9,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORRISTAL -B- WELL #: 12 RRCID -> 083550 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	205	-0-	-43	-0-	154	3	51	9	Y	46	59	1			23
02	224	#	179	-0-	-45	-0-	157	3	22	9	Y	20	33	1			10
03	248	#	157	-0-	-91	-0-	131	3	26	9	Y	24					34
04	240	#	185	-0-	-55	-0-	150	3	35	9	Y	32	38	1			28
05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	205	3	20	9	Y	18	36	1			10
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	201	3	25	9	Y	23	24	1			9
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	151	3	33	9	Y	30					39
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	139	3	39	9	Y	35	59	1			15
09	240	#	204	-0-	-36	-0-	181	3	23	9	Y	21					36
10	248	#	221	-0-	-27	-0-	197	3	24	9	Y	22	25	1			33
11	240	#	174	-0-	-66	-0-	149	3	25	9	Y	23	29	1			27
*12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	220	3	31	9	Y	28					55

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

TIPPETT, NORTH (MONTOYA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TIPPETT 34 WELL #: 3-T RRCID -> 048281 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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-

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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-	745	2	3	9	N	3	3	8			157
02	688	N	688	-0-		-0-	-0-	687	2	1	9	N	1	1	8			157
03	775	N	698	-0-		-77	-0-	697	2	1	9	N	1	1	8			157
04	720	N	38	-0-		-682	-0-	38	2			N	-0-					157
05	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					157
06	690	N	-0-	-0-		-690	-0-					N	6	6	8			157
07	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					157
08	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			N	-0-					157
09	90	N	50	-0-		-40	-0-	50	2			N	-0-					157
*10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					157
11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					157
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	3	-0-		-152	-0-	3	2			N	-0-					177
02	28	N	2	-0-		-26	-0-	2	2			N	-0-					177
03	4	N	2	-0-		-2	-0-	2	2			N	-0-					177
04	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					177
05	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-	147	1			30
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					32
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
08	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
09	30	N	1	-0-		-29	-0-	1	2			N	-0-					32
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					32
12	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. -A- NCT-2 WELL #: 1 RRCID -> 019348 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 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-	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-

NEWMAN CUBED, INC. 607394
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2			N	-0-					66
02	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2			N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	615	-0-	-129	B	-0-	615	2			N	-0-					66
04	900	N	685	-0-	-215	B	-0-	685	2			N	-0-					66
05	961	N	385	-0-	-576	B	-0-	385	2			N	-0-					66
06	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-					66
07	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					66
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					66
*12	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	410	-0-	-86	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	600	N	457	-0-	-143	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	651	N	257	-0-	-394	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	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	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
NEWMAN CUBED, INC. //CONT.// 607394
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	50	-0-	-508 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	280	N	139	-0-	-141 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	653	3			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2333	-0-	-54	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3			N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1130	-0-	-1071	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	5	-0-	-1945	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	9	-0-	-2254	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	125	-0-	-955	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TOE NAIL (PALO PINTO) 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS C WELL #: 2 RRCID -> 156320 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (STRAWN) 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
HARRIS, K. L. WELL #: 1 RRCID -> 059051 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TOE NAIL, NORTH (STRAWN) 90353 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 141150 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5318 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					149
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2					151
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2					153
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1					154
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					155
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	2	2	9	N	2					157
07	744	N	658	-0-	-86	-0-	657	2	1	9	N	1					158
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	N	1					159
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	N	1					160
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2					162
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TOM KETCHUM (WOLFCAMP REEF) 90497 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG 1903 "A" WELL #: 1 RRCID -> 277426 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6470 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF. 13562 - 14745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	18102	-0-	-2110	-0-	18039	3	63	9	N	57	77	1			-0-
02	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	3			N	-0-					-0-
03	19716	X	19712	-0-	-4	-0-	19712	3			N	-0-					-0-
04	18660	X	18482	-0-	-178	-0-	18482	3			N	-0-					-0-
05	20336	X	18581	-0-	-1755	-0-	18552	3	29	9	N	26	16	1	5	8	5
06	19680	X	17665	-0-	-2015	-0-	17578	3	87	9	N	79	40	1	4	8	40
07	20336	X	17876	-0-	-2460	-0-	17837	3	39	9	N	35	52	1	5	8	18
08	19716	X	9690	-0-	-10026	-0-	9656	3	34	9	Y	31					49
09	18480	X	12107	-0-	-6373	-0-	12107	3			Y	-0-					49
10	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	22900	3			Y	-0-					49
11	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	18698	3			Y	-0-					49
*12	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	19994	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 212,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

SABLE PERMIAN RESOURCES, LLC 742251
HUGHES "A" WELL #: 1 RRCID -> 138407 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	639	2	30	9	Y	27					126
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14	9	Y	13					139
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	599	2	37	9	Y	34					173
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	616	2	18	9	Y	16					189
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	615	2	25	9	Y	23					212
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	618	2	28	9	Y	25	138	1			99
07	T. A.		659	-0-	659	659	653	2	6	9	Y	5					104
08	T. A.		664	-0-	664	1323	642	2	22	9	Y	20					124
09	1947	X	624	-0-	-1323	-0-	607	2	17	9	Y	15					139
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	593	2	23	9	Y	21					160
*11	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			Y	-0-					160
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 6,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	803	-0-	-189	-0-	705	3	98	9	Y	89	140	1			-0-
02	868	#	589	-0-	-279	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
03	961	#	491	-0-	-470	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
04	870	#	433	-0-	-437	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		504	-0-	504	504	504	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		536	-0-	536	1040	536	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		80	-0-	80	1120	80	3			Y	-0-					-0-
08	1525	R	405	-0-	-1120	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
09	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
10	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
11	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
12	868	#	678	-0-	-190	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SWARTZ OIL COMPANY 833090
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

01	620	#	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	560	#	538	-0-	-22	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	600	#	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	620	#	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	600	#	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	620	#	195	-0-	-425	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	620	#	258	-0-	-362	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	600	#	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	589	#	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*11	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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-

TURKEY TROT (UPPER STRAWN) 91857 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
PEACH WELL #: 1 RRCID -> 155651 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 2370 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

UGLY LLAMA (CAMAR) 92330 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
MCLAUGHLIN WELL #: B 2 RRCID -> 236858 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4312 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2019 - PLUGGED 05/17/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 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	682	N	1145	-0-	463	B -6185	1145	2			N	-0-					-0-
02	1260		840	-0-	-420	B -6605	840	2			N	-0-					-0-
03	1395		775	-0-	-620	B -7225	775	2			N	-0-					-0-
04	1350		179	-0-	-1171	B -8396	179	2			N	-0-					-0-
05	1147	#	257	-0-	-890	B -9286	257	2			N	-0-					-0-
06	1110	#	293	-0-	-817	B -10103	293	2			N	-0-					-0-
07	930	#	54	-0-	-876	B -10979	54	2			N	-0-					-0-
08	248	N	94	-0-	-154	B -10979	94	2			N	-0-					-0-
09	300	N	148	-0-	-152	B -10979	148	2			N	-0-					-0-
10	62	N	137	-0-	75	B -10904	137	2			N	-0-					-0-
11	90	N	410	-0-	320	B -10584	410	2			N	-0-					-0-
12	155	N	966	-0-	811	B -9773	966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 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	62	N	122	-0-	60	B -2890	122	2			N	-0-					-0-
02	224	N	358	-0-	134	B -2756	358	2			N	-0-					-0-
03	124	N	131	-0-	7	B -2749	131	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	B -2749	21	2			N	-0-					-0-
05	248	N	74	-0-	-174	B -2749	74	2			N	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	B -2749	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	B -2749	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	B -2749	19	2			N	-0-					-0-
09	10	N	30	-0-	20	B -2729	30	2			N	-0-					-0-
10	2	N	33	-0-	31	B -2698	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	48	-0-	18	B -2680	48	2			N	-0-					-0-
12	31	N	113	-0-	82	B -2598	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	619	-0-	-156	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	335	-0-	-265	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	207	-0-	-537	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	10	-0-	-710	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	88	3	1	9	Y	1					1
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2					3
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	Y	2					5
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	3	4	9	Y	4					9
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	3	4	9	Y	4					13

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29-16 WELL #: 1 RRCID -> 107679 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	245	-0-	-189	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
C&J ENERGY SERVICES 120531
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

01	0	N	592	-0-	592	B	-10188	592	3			Y	-0-					22
02	0	N	511	-0-	511	B	-9677	511	3			Y	-0-					22
03	527	N	483	-0-	-44	B	-9677	483	3			Y	-0-					22
04	0	N	173	-0-	173	B	-9504	173	3			Y	-0-					22
05	0	N	224	-0-	224	B	-9280	224	3			Y	-0-					22
06	0	N	108	-0-	108	B	-9172	108	3			Y	-0-					22
07	0	N	144	-0-	144	B	-9028	144	3			Y	-0-					22
08	217	N	392	-0-	175	B	-8853	392	3			Y	-0-	22	1			-0-
09	0	N	400	-0-	400	B	-8453	400	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8453					Y	-0-					-0-
11	0	N	794	-0-	794	B	-7659	794	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-7659					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

01	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			Y	-0-					21
02	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			Y	-0-					21
03	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			Y	-0-					21
04	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			Y	-0-					21
05	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			Y	-0-					21
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			Y	-0-					21
07	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	40	3	62	9	Y	56					77
08	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	108	3	13	9	Y	12	71	1			18
09	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	110	3	7	9	Y	6					24
10	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	10	3	24	9	Y	22					46
*11	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	20	3	35	9	Y	32	1	8			77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33	-0-	-60 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 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	310	N	33	-0-	-277 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	308	N	228	-0-	-80 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	433	-0-	-677	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	591	-0-	-556	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	164	-0-	-886	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	560	N	182	-0-	-378	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	390	N	233	-0-	-157	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-23	-0-	33	3	6	9	N	5	6	1			2
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	16	3	6	9	N	5	4	1			3
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	33	3	6	9	N	5	6	1			2
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	3	2	9	N	2	4	1			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	17	3	2	9	N	2	1	1			1
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	N	1					2
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	N	1					3
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	N	2	4	1			1
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	3	3	9	N	3	1	1			3
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	3	6	9	N	5	4	1			4
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	20	3	6	9	N	5	6	1			3
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	3	6	9	N	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 1 RRCID -> 105221 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		Y	-0-			-0-
04	660	N	257	-0-	-403	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
05	651	N	40	-0-	-611	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
06	630	N	45	-0-	-585	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	3		Y	-0-			-0-
08	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-			-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	589	N	71	-0-	-518	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	510	N	47	-0-	-463	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 128614 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					12
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					12
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					12
04	2040	N	1699	-0-	-341	-0-	1699	2			N	-0-					12
05	2232	N	1173	-0-	-1059	-0-	1173	2			N	-0-					12
06	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	1760	2			N	-0-					12
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					12
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					12
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					12
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					12
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 21,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					10
02	728	N	468	-0-	-260	-0-	468	2			N	-0-					10
03	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	2			N	-0-					10
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					10
05	527	N	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-					10
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					10
07	1054	N	773	-0-	-281	-0-	773	2			N	-0-					10
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					10
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					10
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					10
11	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	2			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					21
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	2			N	-0-					21
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					21
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					21
05	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			N	-0-					21
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	2			N	-0-					21
07	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					21
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					21
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					21
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					21
11	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					2
02	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	2			N	-0-					2
03	2201	N	1475	-0-	-726	-0-	1475	2			N	-0-					2
04	1950	N	522	-0-	-1428	-0-	522	2			N	-0-					2
05	1674	N	413	-0-	-1261	-0-	413	2			N	-0-					2
06	1440	N	764	-0-	-676	-0-	764	2			N	-0-					2
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					2
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					2
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					2
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					2
11	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1126	-0-	-190	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	67	-0-	-1523	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1032	-0-	-256	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	718	-0-	-842	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	543	-0-	-604	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	889	-0-	-723	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	750	-0-	-720	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	31	1	3833	2	N	-0-					1
02	3276	X	2943	-0-	-333	-0-	28	1	2915	2	N	-0-					1
03	3627	X	3150	-0-	-477	-0-	31	1	3119	2	N	-0-					1
04	3510	X	778	-0-	-2732	-0-	30	1	748	2	N	-0-					1
05	3627	X	953	-0-	-2674	-0-	31	1	922	2	N	-0-					1
06	3510	X	30	-0-	-3480	-0-	30	1			N	-0-					1
07	3255	X	1180	-0-	-2075	-0-	31	1	1149	2	N	-0-					1
08	3162	X	398	-0-	-2764	-0-	31	1	367	2	N	-0-					1
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	30	1	4736	2	N	-0-					1
10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	31	1	7288	2	N	-0-					1
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	30	1	3774	2	N	-0-					1
*12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	31	1	3999	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1060	-0-	-459	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	942	-0-	-258	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1130	2	78	9	N	71					71

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 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	3100	N	2260	-0-	-840	3483	2242	3	18	9	Y	16					26
02	2800	N	1616	-0-	-1184	2299	1603	3	13	9	Y	12	1	8			37
03	3100	N	1577	-0-	-1523	776	1574	3	3	9	Y	3					40
04	1708	N	932	-0-	-776	-0-	931	3	1	9	Y	1					41
05	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1488	3	1	9	Y	1					42
06	1530	N	851	-0-	-679	-0-	851	3			Y	-0-					42
07	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			Y	-0-					42
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					42
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					42
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2234	3	2	9	Y	2					44
11	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	1973	3	7	9	Y	6	44	1			6
*12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2454	3	21	9	Y	19					25

TOTAL GAS PROD: 20,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	3	1	9	Y	1					2
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3			Y	-0-					2
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					2
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			Y	-0-					2
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					2
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					2
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					2
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					2
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					2
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					2
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					2
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 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	744	N	454	-0-	-290	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	229	-0-	-298	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	124	-0-	-416	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	235	-0-	-425	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	203	-0-	-337	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					41
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					41
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	3	12	9	N	11					52
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					52
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	3	2	9	N	2					54
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	3	6	9	N	5					59
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					59
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					59
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					59
10	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	3			N	-0-					59
11	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	3			N	-0-					59
*12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 19,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	518	-0-	-802	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	784	-0-	-549	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	414	-0-	-876	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	673	3			Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	269	-0-	-391	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	26	-0-	-784	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	293	-0-	-547	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	425	-0-	-443	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	3	-0-	-897	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	535	-0-	-333	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	98	-0-	-322	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	114	3	1	9	Y	1					1
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	3	6	9	Y	5	3	1			3
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	408	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	363	3	6	9	Y	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		395	-0-	395	395	395	3			Y	-0-					-0-
08	1106	N	711	-0-	-395	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	258	-0-	-134	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	22	-0-	-488	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2175	-0-	-119	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1820	-0-	-252	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1072	-0-	-1028	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	858	-0-	-1157	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	124	-0-	-2096	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	2294	X	110	-0-	-2184	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	2294	X	423	-0-	-1871	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1193	-0-	-822	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	101	-0-	-379	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	162	3	1	9	Y	1					1
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	3	3	9	Y	3	1	1			3
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4	5	1			4
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	395	3	4	9	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		Y	-0-			-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		Y	-0-			-0-
03	1798	N	1202	-0-	-596	-0-	1202	3		Y	-0-			-0-
04	1500	N	656	-0-	-844	-0-	656	3		Y	-0-			-0-
05	1488	N	844	-0-	-644	-0-	844	3		Y	-0-			-0-
06	1170	N	200	-0-	-970	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
07	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		Y	-0-			-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		Y	-0-			-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		Y	-0-			-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		Y	-0-			-0-
12	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	1394	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	-0-	-88	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-			-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		Y	-0-			-0-
04	720	N	405	-0-	-315	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
05	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
06	1020	N	239	-0-	-781	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		Y	-0-			-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-			-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-			-0-
11	840	N	691	-0-	-149	-0-	691	3		Y	-0-			-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	611	-0-	-1309	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1503	-0-	-512	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	573	-0-	-1257	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
*09	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
10	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1671	-0-	-39	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1803	-0-	-88	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	374	-0-	-616	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	574	-0-	-418	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	248	-0-	-682	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	161	-0-	-428	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	458	-0-	-592	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	494	-0-	-839	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	89	-0-	-961	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	137	-0-	-359	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-80	-0-	661	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	630	N	369	-0-	-261	-0-	367	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	713	N	83	-0-	-630	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	750	N	101	-0-	-649	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	234	-0-	-138	-0-	233	3	1	9	Y	1					1
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	3	4	9	Y	4	2	1			3
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	672	3	3	9	Y	3	4	1			2
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	3	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	284	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	182	-0-	-298	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	212	-0-	-284	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2	1	1			2
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	750	N	319	-0-	-431	-0-	318	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	806	N	329	-0-	-477	-0-	328	3	1	9	Y	1					3
06	810	N	41	-0-	-769	-0-	41	3			Y	-0-					3
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	234	3	1	9	Y	1					4
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2	2	1			4
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	3	2	9	Y	2	1	1			5
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	3	6	9	Y	5	3	1			7
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	3	6	9	Y	5	5	1			7
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	Y	5	4	1			8

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	3	Y	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	350	-0-	-310	-0-	350	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	662	-0-	-361	-0-	662	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	297	-0-	-723	-0-	297	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	3	Y	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	469	-0-	-671	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	666	-0-	-698	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	495	-0-	-795	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	780	-0-	-360	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	189	-0-	-291	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	499	-0-	-341	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	160	-0-	-119	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		Y	-0-			-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		Y	-0-			-0-
03	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	3		Y	-0-			-0-
04	1470	N	741	-0-	-729	-0-	741	3		Y	-0-			-0-
05	1519	N	960	-0-	-559	-0-	960	3		Y	-0-			-0-
06	1320	N	347	-0-	-973	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
07	775	N	402	-0-	-373	-0-	402	3		Y	-0-			-0-
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3		Y	-0-			-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		Y	-0-			-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		Y	-0-			-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		Y	-0-			-0-
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			-0-
02	504	N	303	-0-	-201	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
04	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
06	570	N	119	-0-	-451	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
11	630	N	222	-0-	-408	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	36	-0-	-354	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	819	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	381	-0-	-339	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	201	-0-	-519	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	292	3	1	9	Y	1					1
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	3	3	9	Y	3	1	1			3
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	836	3	4	9	Y	4	5	1			4
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	926	3	4	9	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	188	-0-	-322	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	319	-0-	-911	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	591	-0-	-432	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	80	-0-	-910	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-310	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	433	-0-	-317	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	467	-0-	-525	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	160	-0-	-830	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1081	-0-	-531	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	335	-0-	-1345	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	421	-0-	-912	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	108	-0-	-942	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	814	-0-	-54	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	287	-0-	-493	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	258	-0-	-486	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	244	-0-	-506	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	914	-0-	-178	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	364	-0-	-836	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	497	-0-	-526	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	97	-0-	-1073	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	614	-0-	-99	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	283	-0-	-317	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	250	-0-	-432	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	63	-0-	-477	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	559	-0-	-701	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	90	-0-	-1170	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	686	-0-	-368	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	699	3			Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	266	-0-	-424	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	84	-0-	-576	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 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	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	555	-0-	-89	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	279	-0-	-341	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	279	N	145	-0-	-134	-0-	142	3	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 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	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	499	-0-	-431	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	130	-0-	-740	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	419	-0-	-294	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1507	-0-	-291	-0-	1500	3	7	9	Y	6	4	1			2
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1089	3	6	9	Y	5	3	1			4
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	3	6	9	Y	5	5	1			4
04	1470	N	564	-0-	-906	-0-	562	3	2	9	Y	2	3	1			3
05	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1020	3	2	9	Y	2	1	1			4
06	1230	N	328	-0-	-902	-0-	328	3			Y	-0-					4
07	589	N	332	-0-	-257	-0-	331	3	1	9	Y	1					5
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	991	3	3	9	Y	3	5	1			3
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	3	4	9	Y	4	2	1			5
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	3	14	9	Y	13	8	1			10
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1206	3	12	9	Y	11	13	1			8
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	3	12	9	Y	11	11	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600	N	181	-0-	-419	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	600	N	156	-0-	-444	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	982	-0-	-938	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1730	-0-	-595	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1256	-0-	-694	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2050	-0-	-678	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	673	-0-	-617	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	676	-0-	-905	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	150	-0-	-1350	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	682	N	411	-0-	-271	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-122	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420	N	77	-0-	-343	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	390	N	95	-0-	-295	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	589	N	164	-0-	-425	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1556	-0-	-614	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
02	1484	X	1090	-0-	-394	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
03	1519	X	1317	-0-	-202	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	1500	X	624	-0-	-876	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
05	1550	X	730	-0-	-820	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
06	1500	X	453	-0-	-1047	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	453	-0-	-849	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
08	1302	X	837	-0-	-465	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
09	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
11	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
12	1395	X	1048	-0-	-347	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	656	-0-	-814	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	908	-0-	-611	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	386	-0-	-1084	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	371	-0-	-311	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1168	-0-	-723	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	656	-0-	-484	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	624	-0-	-1019	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	163	-0-	-1397	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	300	-0-	-382	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	766	-0-	-284	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	799	-0-	-348	-0-	799	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	506	-0-	-176	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	199	-0-	-281	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	320	-0-	-393	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	73	-0-	-347	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		Y	-0-			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		Y	-0-			-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		Y	-0-			-0-
04	1500	N	721	-0-	-779	-0-	721	3		Y	-0-			-0-
05	1550	N	1082	-0-	-468	-0-	1082	3		Y	-0-			-0-
06	1500	N	485	-0-	-1015	-0-	485	3		Y	-0-			-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3		Y	-0-			-0-
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3		Y	-0-			-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		Y	-0-			-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		Y	-0-			-0-
11	2520	N	2208	-0-	-312	-0-	2208	3		Y	-0-			-0-
12	2232	N	2104	-0-	-128	-0-	2104	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
06	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	-76	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	793	-0-	-1037	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1132	-0-	-666	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	619	-0-	-1301	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	223	-0-	-583	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1658	-0-	-357	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	308	3	3	9	Y	3	3	1			3
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2	2	1			3
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	232	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			Y	-0-					1
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	33	3	1	9	Y	1					2
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	203	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	Y	3	1	1			3
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	226	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	197	3	4	9	Y	4	5	1			4
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	190	-0-	-260	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	157	-0-	-293	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1483	-0-	-281	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	437	-0-	-1513	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	269	-0-	-1291	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1884	-0-	-534	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	540	N	50	-0-	-490	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 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	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	73	-0-	-317	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	273	-0-	-237	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	38	-0-	-472	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	930	N	534	-0-	-396	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	930	N	315	-0-	-615	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	558	N	61	-0-	-497	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	480	-0-	-540	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	661	-0-	-424	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	166	-0-	-704	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	660	N	297	-0-	-363	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	682	N	263	-0-	-419	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	630	N	51	-0-	-579	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	390	N	180	-0-	-210	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	390	N	90	-0-	-300	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	779	-0-	-182	-0-	772	3	7	9	N	6	6	1			5
02	728	N	676	-0-	-52	-0-	670	3	6	9	N	5	4	1			6
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	861	3	6	9	N	5	6	1			5
04	750	N	310	-0-	-440	-0-	308	3	2	9	N	2	4	1			3
05	744	N	536	-0-	-208	-0-	534	3	2	9	N	2	1	1			4
06	840	N	220	-0-	-620	-0-	220	3			N	-0-					4
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					4
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	450	3	1	9	N	1	3	1			2
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	3	2	9	N	2	1	1			3
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1186	3	6	9	N	5	3	1			5
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	N	4	5	1			4
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	3	4	9	N	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	148	-0-	-182	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	660	N	340	-0-	-320	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	775	N	544	-0-	-231	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	750	N	131	-0-	-619	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	330	N	92	-0-	-238	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	450	N	208	-0-	-242	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	160	-0-	-290	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	480	N	18	-0-	-462	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	630	N	454	-0-	-176	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	630	N	127	-0-	-503	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	315	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	300	N	38	-0-	-262	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	480	N	194	-0-	-286	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	510	N	120	-0-	-390	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	214	-0-	-326	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	540	N	96	-0-	-444	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	999	-0-	-24	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	356	-0-	-604	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	291	-0-	-639	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	630	N	304	-0-	-326	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	713	N	273	-0-	-440	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	750	N	180	-0-	-570	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	446	-0-	-874	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	213	-0-	-927	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	420	N	88	-0-	-332	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1701	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	1400	N	1376	-0-	-24	-0-	1370	3	6	9	Y	5	3	1			4
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1788	3	4	9	Y	4	5	1			3
04	1650	N	950	-0-	-700	-0-	948	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	1519	N	667	-0-	-852	-0-	665	3	2	9	Y	2	1	1			3
06	1740	N	512	-0-	-1228	-0-	511	3	1	9	Y	1					4
07	992	N	414	-0-	-578	-0-	413	3	1	9	Y	1					5
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	3	3	9	Y	3	5	1			3
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1970	3	6	9	Y	5	2	1			6
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	3	11	9	Y	10	7	1			9
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1937	3	10	9	Y	9	11	1			7
12	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	1481	3	10	9	Y	9	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	990	N	366	-0-	-624	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	900	N	371	-0-	-529	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		Y	-0-			-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	3		Y	-0-			-0-
03	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	3		Y	-0-			-0-
04	1020	N	495	-0-	-525	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
06	810	N	318	-0-	-492	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
07	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		Y	-0-			-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		Y	-0-			-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		Y	-0-			-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		Y	-0-			-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 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	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		Y	-0-			-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
04	390	N	188	-0-	-202	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
05	527	N	239	-0-	-288	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
06	390	N	82	-0-	-308	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		Y	-0-			-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		Y	-0-			-0-
03	2852	N	2568	-0-	-284	-0-	2568	3		Y	-0-			-0-
04	2520	N	1007	-0-	-1513	-0-	1007	3		Y	-0-			-0-
05	2604	N	1860	-0-	-744	-0-	1860	3		Y	-0-			-0-
06	2490	N	372	-0-	-2118	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3		Y	-0-			-0-
08	3100	N	3445	-0-	345	345	3445	3		Y	-0-			-0-
09	2806	N	2461	-0-	-345	-0-	2461	3		Y	-0-			-0-
10	3100	N	3230	-0-	130	130	3230	3		Y	-0-			-0-
11	2913	X	2783	-0-	-130	-0-	2783	3		Y	-0-			-0-
12	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	2742	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		Y	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-
04	1170	N	449	-0-	-721	-0-	449	3		Y	-0-			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		Y	-0-			-0-
06	1140	N	331	-0-	-809	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-			-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		Y	-0-			-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		Y	-0-			-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		Y	-0-			-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		Y	-0-			-0-
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		Y	-0-			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		Y	-0-			-0-
04	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	3		Y	-0-			-0-
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3		Y	-0-			-0-
06	930	N	471	-0-	-459	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
07	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3		Y	-0-			-0-
08	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3		Y	-0-			-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		Y	-0-			-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		Y	-0-			-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		Y	-0-			-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	117	-0-	-303	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	990	N	412	-0-	-578	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	990	N	39	-0-	-951	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2584	-0-	-20	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1147	-0-	-1343	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1630	-0-	-912	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	939	-0-	-1491	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	695	-0-	-483	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3876	-0-	776	776	3876	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3229	-0-	229	1005	3229	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3301	-0-	201	1206	3301	3			N	-0-					-0-
11	4146	X	2940	-0-	-1206	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	465	-0-	-555	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	776	-0-	-340	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	882	-0-	-168	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 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	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	888	-0-	-1302	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1472	-0-	-791	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	385	-0-	-1775	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	930	N	353	-0-	-577	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1975	-0-	-474	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 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	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	543	-0-	-777	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	744	-0-	-558	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	453	-0-	-657	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	303	-0-	-777	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	173	-0-	-277	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	450	N	193	-0-	-257	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	601	-0-	-929	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	936	-0-	-645	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	497	-0-	-1033	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	270 N	101	-0-	-169	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	538	-0-	-692	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	883	-0-	-388	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	450	-0-	-780	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	976	-0-	-233	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	387	-0-	-663	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	276	-0-	-654	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	412	-0-	-818	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	680	-0-	-550	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	947	-0-	-373	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	856	-0-	-464	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	448	-0-	-872	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 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	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	2598	3	42	9	N	38	39	1			22
02	2464	X	2395	-0-	-69	-0-	2362	3	33	9	N	30	24	1			28
03	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	2691	3	35	9	N	32	37	1			23
04	2550	X	1081	-0-	-1469	-0-	1068	3	13	9	N	12	24	1			11
05	2666	X	1586	-0-	-1080	-0-	1571	3	15	9	N	14	8	1			17
06	2640	N	951	-0-	-1689	-0-	947	3	4	9	N	4					21
07	1116	N	772	-0-	-344	-0-	769	3	3	9	N	3					24
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2621	3	11	9	N	10	25	1			9
09	3000	N	4168	-0-	1168	1168	4150	3	18	9	N	16	9	1			16
10	3100	N	3464	-0-	364	1532	3429	3	35	9	N	32	23	1			25
11	3000	N	2799	-0-	-201	1331	2767	3	32	9	N	29	36	1			18
*12	3986	X	2655	-0-	-1331	-0-	2623	3	32	9	N	29	29	1			18

TOTAL GAS PROD: 27,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	448	N	242	-0-	-206	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1002	-0-	1002	1002	1002	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		318	-0-	318	1320	318	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		390	-0-	390	1710	390	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		232	-0-	232	1942	232	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		222	-0-	222	2164	222	2			N	-0-					-0-
10	2349	X	185	-0-	-2164	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		260	-0-	260	526	260	2			Y	-0-					-0-
09	756	N	230	-0-	-526	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 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	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					9
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	2			N	-0-					9
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					9
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					9
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					9
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					9
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					9
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					9
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					9
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					9
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					9
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KEN 663230
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					193
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					193
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					193
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					193
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					193
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					193
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					193
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					193
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					193
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					193
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					193
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	16	1	1215	3	N	-0-					16
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	14	1	1089	3	N	3					19
							3	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	16	1	1158	3	N	1					20
							1	9									
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	15	1	923	3	N	-0-					20
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					20
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					20
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					20
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					20
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					20
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					20
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					20
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	16	1	845	3	N	3					142
							3	9									
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	14	1	712	3	N	19					161
							21	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	16	1	738	3	N	15	161	1			15
							17	9									
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	15	1	721	3	N	4					19
							4	9									
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	764	3	2	9	N	2					21
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	719	3	6	9	N	5					26
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	735	3	1	9	N	1					27
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	734	3	1	9	N	1					28
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	717	3	1	9	N	1					29
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					29
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	708	3	1	9	N	1					30
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	3	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	N	4					32
							4	9									
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	14	1	444	3	N	-0-					32
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	N	36					68
							40	9									
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	15	1	474	3	N	4					72
							4	9									
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	494	3	1	9	N	1					73
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	480	3	1	9	N	1					74
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					74
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	487	3	1	9	N	1					75
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					75
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					75
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	444	3	2	9	N	2					77
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	581	-0-	-8	-0-	16	1	565	3	N	-0-					143
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	3	N	-0-					143
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	16	1	582	3	N	-0-					143
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	560	3	N	-0-					143
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	525	3	3	9	N	3					146
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					146
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					146
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					146
09	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	3			N	-0-					146
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					146
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					146
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	N	1					147

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	-0-					20
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-					20
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	-0-					20
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	N	1					21
							1	9									
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					21
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					21
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					21
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					21
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					21
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					21
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					21
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					8
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					8
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					8
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					8
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					8
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					8
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					8
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					8
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					8
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					8
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					8
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-4" WELL #: 1 RRCID -> 264167 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2086	-0-	-394	-0-	2086	2			N	-0-					221
02	2240	X	1554	-0-	-686	-0-	1554	2			N	-0-					221
03	2480	X	1673	-0-	-807	-0-	1673	2			N	-0-					221
04	2400	X	439	-0-	-1961	-0-	439	2			N	-0-					221
05	2480	X	717	-0-	-1763	-0-	717	2			N	-0-					221
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2274	2	3	9	N	3	3	8			221
07	1736	X	627	-0-	-1109	-0-	627	2			N	-0-	170	7			51
08	1674	X	843	-0-	-831	-0-	843	2			N	-0-					51
09	2280	N	1403	-0-	-877	-0-	1403	2			N	-0-					51
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					51
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					51
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 17,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY 54 (CANYON) 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-6" WELL #: 1 RRCID -> 245507 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					147
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					147
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					147
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-					147
05	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					147
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					147
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					147
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					147
09	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					147
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					147
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					147
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-	42	1			105

TOTAL GAS PROD: 7,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RANCHERS RESOURCES INC. 690557
UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 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	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-

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 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-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 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-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					5
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					5
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					5
04	600	N	75	-0-	-525	-0-	75	2			Y	-0-					5
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					5
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					5
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					5
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					5
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					5
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
04	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 C RRCID -> 062953 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					98
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					98
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					98
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					98
05	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-					98
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					98
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					98
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					98
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					98
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VAUGHN 93264 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
VAUGHN, ISABEL -G- WELL #: 97 RRCID -> 276281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 Z	-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	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-

VAUGHN (CLEARFORK) 93264 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KDM PRODUCTION CO 452995
VAUGHN "85" WELL #: 1 RRCID -> 088465 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3310 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

VAUGHN, N. (ELLENBURGER) 93266 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 3 RRCID -> 200341 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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	1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	40	-0-	40	41	40	4			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	89	-0-	89	130	89	4			Y	-0-					-0-
08	606	R	476	-0-	-130	-0-	476	4			Y	-0-					-0-
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	4			Y	-0-					-0-
10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	4			Y	-0-					-0-
11	450	#	39	-0-	-411	-0-	39	4			Y	-0-					-0-
12	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	4			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 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-

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2164	-0-	-285	-0-	2130	3	34	9	N	31	186	1			54
02	2156	N	2037	-0-	-119	-0-	2024	3	13	9	N	12					66
03	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2228	3	14	9	N	13					79
04	2100	N	1003	-0-	-1097	-0-	996	3	7	9	N	6					85
05	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2067	3	14	9	N	13					98
06	2160	N	1865	-0-	-295	-0-	1852	3	13	9	N	12					110
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1740	3	14	9	N	13					123
08	2077	N	1353	-0-	-724	-0-	1320	3	33	9	N	30					153
09	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	1592	3			N	-0-					153
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					153
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					153
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1742	3	9	9	N	8					161

TOTAL GAS PROD: 21,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HENDERSON, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	N	3					114
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					117
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	N	4					121
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2	9	N	2					123
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					124
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	765	2	2	9	N	2					126
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5					131
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	914	2	7	9	N	6					137
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	N	3					140
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1029	2	4	9	N	4					144
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	908	2	4	9	N	4					148
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 10,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	N	4					173
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					173
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					173
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					173
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					173
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8					181
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	N	6					187
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	149	1			38
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					38
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	N	8					46
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10					56
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HENDERSON, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	857	2	19	9	N	17					174
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	570	2	31	9	N	28					202
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	N	5	190	1			17
04	840	N	663	-0-	-177	-0-	646	2	17	9	N	15					32
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	2	12	9	N	11					43
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	848	2	8	9	N	7					50
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9					59
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9	9	N	8					67
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1275	2	13	9	N	12					79
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					85
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1196	2	13	9	N	12					97
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
ELDORADO WELL #: 1 RRCID -> 056989 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					12
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					12
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					12
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					12
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					12
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					12
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					12
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					12
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					12
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS "1203" WELL #: 2 RRCID -> 078413 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6310 - 6319

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 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	2573	N	1972	-0-	-601	-0-	36	1	1936	3	N	-0-			113
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	36	1	2418	3	N	-0-			113
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	36	1	2551	3	N	2			115
							2	9							
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	36	1	2364	3	N	2			117
							2	9							
05	2728	N	2465	-0-	-263	-0-	36	1	2428	3	N	1			118
							1	9							
06	2520	N	2302	-0-	-218	-0-	36	1	2262	3	N	4			122
							4	9							
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	36	1	2495	3	N	13			135
							14	9							
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	36	1	2482	3	N	4			139
							4	9							
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	36	1	2482	3	N	13			152
							14	9							
10	2542	N	2230	-0-	-312	-0-	36	1	2194	3	N	-0-			152
11	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	36	1	2287	3	N	-0-			152
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	36	1	1601	3	N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 27,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WILLIAMS, PEARL 1203 WELL #: 1 RRCID -> 170153 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	815	3	N	-0-			41
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	14	1	120	3	N	-0-			41
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	N	-0-			41
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	15	1	123	3	N	-0-			41
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			41
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			41
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			41
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			41
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			41
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			41
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			41
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1087	-0-	-153	-0-	16	1	1071	3	N	-0-			-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	14	1	1120	3	N	-0-			-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	16	1	1192	3	N	-0-			-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	15	1	1122	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
06	1170	N	770	-0-	-400	-0-	770	3			N	-0-			-0-
07	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
08	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	3			N	-0-			-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	16	1	793	3	N	-0-					43
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	14	1	868	3	N	-0-					43
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	956	3	N	-0-					43
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	15	1	911	3	N	-0-					43
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	927	3	62	9	N	56					99
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					99
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					99
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					99
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					99
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					99
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					99
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 10,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-37	-0-	280	2	24	9	N	22	171	1	6	8	33
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	282	2	41	9	N	37	2	8			68
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	310	2	43	9	N	39	10	8			97
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	309	2	36	9	N	33					130
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	296	2	15	9	N	14					144
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	286	2	40	9	N	36	13	8			167
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	318	2	35	9	N	32	2	8			197
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	320	2	57	9	N	52	171	1	25	8	53
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	289	2	21	9	N	19	2	8			70
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	297	2	24	9	N	22					92
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	287	2	42	9	N	38	7	8			123
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	296	2	31	9	N	28	2	8			149

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-3	-0-	400	2	31	9	Y	28	158	1	1	8	39
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	376	2	30	9	Y	27					66
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	414	2	35	9	Y	32					98
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	400	2	31	9	Y	28	76	1			50
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	409	2	23	9	Y	21					71
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	397	2	28	9	Y	25					96
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	345	2	25	9	Y	23	77	1	1	8	41
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	398	2	26	9	Y	24					65
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	391	2	30	9	Y	27	1	8			91
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	399	2	31	9	Y	28	76	1			43
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	381	2	33	9	Y	30	1	8			72
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	385	2	32	9	Y	29					101

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-		-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-		-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-		-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-		-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-		-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-		-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-		-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-		-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-		-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	300	-0-		-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-		-28	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-		-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-		-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-		-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-		-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-		-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-		-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	300	N	213	-0-		-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-		-136	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (HENDERSON) 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
ROACH "50" WELL #: 6 RRCID -> 141591 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-		-17	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-		-0-	-0-	1	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-		-0-	-0-	1	1	717	3	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-		-0-	-0-	1	1	943	3	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-		-0-	-0-	1	1	840	3	Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-		-0-	-0-	1	1	845	3	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-		-0-	-0-	1	1	936	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	766	-0-		-71	-0-	1	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	647	-0-		-193	-0-	1	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	561	-0-		-338	-0-	1	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	409	-0-		-341	-0-	1	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	481	-0-		-201	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (HENDERSON) //CONT.// 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HGN OPERATING I, LLC 383323
HENDERSON, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 158278 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	815	-0-	-22	-0-	814	3	1	9	N	1					194
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	3	1	9	N	1					195
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	3	4	9	N	4					199
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3	9	N	3					202
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	877	3	18	9	N	16					218
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	776	3	9	9	N	8	171	1			55
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	788	3	10	9	N	9					64
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	856	3	21	9	N	19					83
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	841	3	15	9	N	14					97
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	870	3	15	9	N	14					111
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	831	3	21	9	N	19					130
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	890	3	12	9	N	11					141

TOTAL GAS PROD: 10,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
CASE 57 WELL #: 4 RRCID -> 170066 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	822	3	N	-0-					192
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	712	3	N	26					218
							29	9									
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	16	1	703	3	N	-0-	165	1			53
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	15	1	644	3	N	9					62
							10	9									
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	666	3	22	9	N	20					82
06	690	N	296	-0-	-394	-0-	294	3	2	9	N	2					84
07	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	3			N	-0-					84
08	682	N	14	-0-	-668	-0-	14	3			N	-0-					84
09	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	3			N	-0-					84
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					84
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					84
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

VELREX (HENDERSON UPPER) 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HENDERSON, R. L. "60" WELL #: 1 RRCID -> 135895 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6065 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					92
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	N	-0-					92
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-					92
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	N	-0-					92
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	N	-0-					92
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	N	-0-					92
07	403	N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	3	N	-0-					92
08	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	1			N	-0-					92
09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	1			N	-0-					92
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					92
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					92
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
FIFTY ONE WELL #: 2 RRCID -> 159751 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1958	3	77	9	Y	70	89	1			41
02	2800	N	3033	-0-	233	233	2986	3	47	9	Y	43					84
03	3059	N	2826	-0-	-233	-0-	2787	3	39	9	Y	35					119
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2752	3	37	9	Y	34	87	1			66
05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2067	3	20	9	Y	18					84
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2329	3	52	9	Y	47	118	1			13
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2097	3	43	9	Y	39					52
08	2325	X	2178	-0-	-147	-0-	2133	3	45	9	Y	41					93
09	2250	X	1962	-0-	-288	-0-	1940	3	22	9	Y	20	82	1			31
10	2325	X	2040	-0-	-285	-0-	1995	3	45	9	Y	41					72
11	2100	N	1759	-0-	-341	-0-	1717	3	42	9	Y	38					110
12	2015	N	1670	-0-	-345	-0-	1641	3	29	9	Y	26					136

TOTAL GAS PROD: 26,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

RUTH C WELL #: 1 RRCID -> 159752 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	458	3	20	9	N	18					74
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	284	3	13	9	N	12					86
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	454	3	19	9	N	17					103
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	477	3	19	9	N	17					120
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	513	3	19	9	N	17					137
06	450	N	269	-0-	-181	-0-	260	3	9	9	N	8					145
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	446	3	20	9	N	18					163
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	521	3	48	9	N	44	165	1			42
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	3	13	9	N	12					54
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	506	3	20	9	N	18					72
11	540	N	245	-0-	-295	-0-	233	3	12	9	N	11					83
12	403	N	83	-0-	-320	-0-	80	3	3	9	N	3					86

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	62	3	29	9	N	26	33	1			25
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	56	3	18	9	N	16					41
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	53	3	15	9	N	14					55
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	179	3	14	9	N	13	33	1			35
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	185	3	8	9	N	7					42
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	179	3	11	9	N	10	24	1			28
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8					36
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	188	3	9	9	N	8					44
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	3	4	9	N	4	35	1			13
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	176	3	9	9	N	8					21
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	N	7					28
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	3	8	9	N	7					35

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 4 RRCID -> 184169 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	16	1	620	3	Y	26	164	1			44
						29	9									
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	594	3	Y	15					59
						17	9									
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	16	1	580	3	Y	18					77
						20	9									
04	630 N	565	-0-	-65	-0-	15	1	536	3	Y	13					90
						14	9									
05	651 N	175	-0-	-476	-0-	172	3	3	9	Y	3					93
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	676	3	28	9	Y	25					118
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	623	3	20	9	Y	18					136
08	DLQ G-10	603	-0-	603	603	589	3	14	9	Y	13					149
09	DLQ G-10	578	-0-	578	1181	563	3	15	9	Y	14					163
10	DLQ G-10	524	-0-	524	1705	514	3	10	9	Y	9					172
11	DLQ G-10	455	-0-	455	2160	440	3	15	9	Y	14					186
*12	2547 N	387	-0-	-2160	-0-	372	3	15	9	Y	14	156	1			44

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

VELREX (WOLFCAMP) 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
LUX WELL #: 1 RRCID -> 119089 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	342	-0-	-123	-0-	328	2	14	9	N	13					88
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	304	2	10	9	N	9					97
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	N	10					107
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	N	6					113
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	N	9					122
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					123
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	N	4					127
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5					132
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					137
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					137
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					137
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	363	2	14	9	N	13					150

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	207	-0-	-165	-0-	204	2	3	9	N	3					75
*02	280	N	186	-0-	-94	-0-	184	2	2	9	N	2					77
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					77
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					77
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					77
*06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					77
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					77
*08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					77
*09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					77
*10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					77
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	263	2	6	9	N	5					82
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	274	2	11	9	N	10					92

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	5	1	508	2	Y	-0-					101
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	4	1	454	2	Y	3					104
							3	9									
03	527	N	295	-0-	-232	-0-	3	1	290	2	Y	2					106
							2	9									
04	510	N	236	-0-	-274	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					106
05	496	N	336	-0-	-160	-0-	3	1	333	2	Y	-0-					106
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	3	1	287	2	Y	4					110
							4	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	-0-					110
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	5	1	572	2	Y	1					111
							1	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	3					114
							3	9									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	3					117
							3	9									
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	2					119
							2	9									
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	2					121
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. //CONT.// 377082
CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6644 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					54
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					54
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					54
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					54
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					54
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					54
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					54
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					54
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					54
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					54
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					54
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					77
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					77
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					79
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					79
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RIC WELL #: 2 RRCID -> 043169 COMPL. DATE 01/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5612

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 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	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					102
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	374	2			N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					102
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					102
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					102
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	558	N	205	-0-	-353	-0-	132	2	73	9	N	66					66

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
LIN WELL #: 1 RRCID -> 084348 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6755 - 6788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	142	3			N	-0-					20
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					20
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					20
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					20
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					20
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					20
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					20
08	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			N	-0-					20
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					20
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					20
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					31
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	3			N	-0-					31
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					31
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	404	3	6	9	N	5					36
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	455	3	2	9	N	2					38
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3	9	N	3					41
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	3	2	9	N	2					43
08	465	N	193	-0-	-272	-0-	190	3	3	9	N	3					46
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	520	3	3	9	N	3					49
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4					53
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	N	4					57
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	447	3	3	9	N	3					60

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					21
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					21
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					21
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	538	3	10	9	N	9					30
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5					35
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	350	3	8	9	N	7					42
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	417	3	6	9	N	5					47
08	403	N	139	-0-	-264	-0-	133	3	6	9	N	5					52
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	289	3	4	9	N	4					56
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	N	7					63
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	3	7	9	N	6					69
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	234	3	6	9	N	5					74

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 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	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					79
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					79
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					79
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					79
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					79
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					79
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					79
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					79
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					79
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					79
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					79
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN "E" WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	616	N	488	-0-	-128	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	660	N	340	-0-	-320	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN "F" WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	630	N	322	-0-	-308	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	317	-0-		-24	-0-	317	3			N	-0-					41
02	374	N	374	-0-		-0-	-0-	374	3			N	-0-					41
03	341	N	318	-0-		-23	-0-	318	3			N	-0-					41
04	300	N	269	-0-		-31	-0-	269	3			N	-0-					41
05	341	N	322	-0-		-19	-0-	322	3			N	-0-					41
06	300	N	243	-0-		-57	-0-	243	3			N	-0-					41
07	279	N	269	-0-		-10	-0-	269	3			N	-0-					41
08	310	N	141	-0-		-169	-0-	141	3			N	-0-					41
09	287	N	287	-0-		-0-	-0-	287	3			N	-0-					41
10	328	N	328	-0-		-0-	-0-	328	3			N	-0-					41
11	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	3			N	-0-					41
12	310	N	257	-0-		-53	-0-	257	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					16
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					16
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	16	1			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

LIN "I" WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

01	310	N	259	-0-		-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-		-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-		-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-		-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-		-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-		-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-52	-0-	210	3	17	9	N	15					85
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	261	3	15	9	N	14					99
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	281	3	15	9	N	14	58	1			55
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	318	3	17	9	N	15					70
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	198	3	21	9	N	19	56	1			33
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	224	3	14	9	N	13					46
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	297	3	13	9	N	12					58
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	188	3	13	9	N	12					70
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	214	3	13	9	N	12					82
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	253	3	13	9	N	12	61	1			33
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	3	13	9	N	12					45
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	192	3	13	9	N	12					57

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-46	-0-	45	3	2	9	N	2					192
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	63	3	3	9	N	3					195
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					195
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					195
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2	167	1			30
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	3	9	9	N	8					38
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	3	9	9	N	8					46
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	95	3	10	9	N	9					55
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	104	3	9	9	N	8					63
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	3	10	9	N	9					72
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	164	3	10	9	N	9					81
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	133	3	10	9	N	9					90

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					17
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					17
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					17
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					17
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					17
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					17
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					17
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					17
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					17
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					17
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					17
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 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	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					20
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					20
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					20
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					20
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					20
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					20
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					20
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					20
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					20
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					20
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					20
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	382	-0-	-83	-0-	378	3	4	9	Y	4					52
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	594	3	7	9	Y	6					58
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	440	3	7	9	Y	6					64
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	Y	7					71
05	527	N	364	-0-	-163	-0-	360	3	4	9	Y	4					75
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	Y	2					77
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	389	3	3	9	Y	3	39	1			41
08	372	N	189	-0-	-183	-0-	186	3	3	9	Y	3					44
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	428	3	4	9	Y	4					48
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	416	3	12	9	Y	11					59
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	406	3	12	9	Y	11					70
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	419	3	10	9	Y	9					79

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-61	-0-	457	3	9	9	N	8					163
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	444	3	10	9	N	9					172
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	3	10	9	N	9					181
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	N	9					190
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	466	3	10	9	N	9	165	1			34
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	422	3	9	9	N	8					42
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	379	3	11	9	N	10					52
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	N	8					60
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	314	3	7	9	N	6					66
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	389	3	9	9	N	8					74
11	480	N	369	-0-	-111	-0-	361	3	8	9	N	7					81
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	3	10	9	N	9					90

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	3	8	9	Y	7					74
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	3	11	9	Y	10					84
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	131	3	10	9	Y	9					93
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	161	3	11	9	Y	10					103
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	128	3	15	9	Y	14					117
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	Y	6					123
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	143	3	11	9	Y	10	129	1			4
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	111	3	9	9	Y	8					12
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	116	3	14	9	Y	13					25
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	271	3	8	9	Y	7					32
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	108	3	8	9	Y	7					39
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	92	3	7	9	Y	6					45

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800) 95215 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
WALBET, INC. 891734
WARDLAW A WELL #: 1 RRCID -> 069532 COMPL. DATE 11/12/1976 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	570	N	261	-0-	-309	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE WELL #: 1016 RRCID -> 104062 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	546	-0-	-601	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D" WELL #: 3 RRCID -> 153687 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (ELLENBURGER) //CONT.// 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-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: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	700	N	429	-0-	-271	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
GLASSCOCK, T. E. "14" WELL #: 4 RRCID -> 128474 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-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: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-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: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1180	-0-	-680	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-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: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-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: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 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	1271	N	761	-0-	-510	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	852	-0-	-324	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-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: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					4
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					4
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					4
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					4
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	N	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	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	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: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1101	-0-	-170	-0-	130	1	971	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	1057	-0-	-147	-0-	117	1	940	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	829	-0-	-504	-0-	112	1	717	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	139	-0-	-941	-0-	79	1	60	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	101	-0-	-1077	-0-	63	1	38	3	N	-0-			-0-
06	810	N	558	-0-	-252	-0-	76	1	482	3	N	-0-			-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	71	1	407	3	N	-0-			-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	3	N	-0-			-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	147	1	1416	3	N	-0-			-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	175	1	1508	3	N	-0-			-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	169	1	1493	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	174	1	1152	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	630	N	408	-0-	-222	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 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-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	330	N	66	-0-	-264	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	843	-0-	-957	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	2	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	70	1	695	2	N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	78	1	760	2	N	-0-					-0-
04	810	N	542	-0-	-268	-0-	41	1	501	2	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	81	1	880	2	N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	74	1	786	2	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	85	1	822	2	N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	89	1	780	2	N	-0-					-0-
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	79	1	732	2	N	-0-					-0-
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	80	1	715	2	N	-0-					-0-
*11	840	N	808	-0-	-32	-0-	81	1	727	2	N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	84	1	742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	60	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	67	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	61	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	52	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	75	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	78	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	115	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	72	1	466	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	553	-0-	-17	-0-	66	1	487	2	Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	718	-0-	-57	-0-	50	1	668	3	Y	-0-					1
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	44	1	631	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	50	1	690	3	Y	-0-					1
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	654	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	50	1	671	3	Y	-0-					1
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	47	1	655	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	751	3	Y	-0-					1
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	49	1	667	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	44	1	611	3	Y	1					1
							1	9									
10	806	N	502	-0-	-304	-0-	39	1	463	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	696	3	Y	1					1
							1	9									
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	27	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	37	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	27	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	32	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	32	1	211	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	217	-0-	-23	-0-	26	1	191	2	Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 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	1147	X	876	-0-	-271	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	636	-0-	-400	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	1116	X	881	-0-	-235	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	236	-0-	-634	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	868	X	459	-0-	-409	-0-	40	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	96	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	209	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	799	-0-	-69	-0-	243	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	637	-0-	-383	-0-	206	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1074	-0-	-135	-0-	226	1	848	2	Y	-0-					-0-
*11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	120	1	1092	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	456	-0-	-753	-0-	70	1	386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	135	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	133	1	1329	2	N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	148	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	644	-0-	-736	-0-	49	1	595	2	N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	137	1	1496	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1206	-0-	-324	-0-	104	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	118	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1227	-0-	-416	-0-	126	1	1101	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	106	1	975	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	106	1	944	2	N	-0-					-0-
*11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	100	1	895	2	N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1500	-0-	-19	-0-	174	1	1326	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1311	-0-	-33	-0-	156	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	182	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	163	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	187	1	1400	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	738	-0-	-732	-0-	84	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	141	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	214	1	1382	2	Y	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	294	1	1178	2	Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	203	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*11	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	168	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	173	1	1241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	799	-0-	-100	-0-	48	1	751	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	748	-0-	-36	-0-	54	1	694	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	66	1	786	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	56	1	754	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	60	1	772	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	60	1	739	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	57	1	749	3	Y	-0-			-0-
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	56	1	779	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	92	1	682	3	Y	-0-			-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	49	2	Y	-0-			-0-
							757	3							
*11	810	N	799	-0-	-11	-0-	43	1	756	3	Y	-0-			-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	45	1	782	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-12	-0-	18	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	17	1	169	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	178	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	15	1	174	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	18	1	184	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-			-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	351	2	Y	-0-			-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-			-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 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	527	N	495	-0-	-32	-0-	29	1	466	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	32	1	415	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	38	1	456	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	33	1	446	3	Y	-0-			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	3	Y	-0-			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	Y	-0-			-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	33	1	458	3	Y	-0-			-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	-0-			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	30	2	Y	-0-			-0-
							462	3							
*11	480	N	471	-0-	-9	-0-	25	1	446	3	Y	-0-			-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	267	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	38	1	281	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	30	1	218	2	Y	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	38	1	309	2	Y	-0-			-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	25	1	194	2	Y	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	36	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	59	1	234	2	Y	-0-			-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	41	1	267	2	Y	-0-			-0-
*11	270	N	213	-0-	-57	-0-	25	1	188	2	Y	-0-			-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	38	1	272	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	109	1	831	2	Y	-0-			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	100	1	745	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	115	1	841	2	Y	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	100	1	812	2	Y	-0-			-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	112	1	839	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	90	1	705	2	Y	-0-			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	119	1	819	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	124	1	798	2	Y	-0-			-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	184	1	737	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	120	1	784	2	Y	-0-			-0-
*11	900	N	855	-0-	-45	-0-	102	1	753	2	Y	-0-			-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	107	1	772	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1167	-0-	-135	-0-	111	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	97	1	974	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	109	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	502	-0-	-638	-0-	38	1	464	2	N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	122	1	1328	2	N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	104	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	118	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	122	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	110	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	109	1	976	2	N	-0-					-0-
*11	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	109	1	978	2	N	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	116	1	1026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	27	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	23	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	30	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	58	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	196	-0-	-14	-0-	23	1	173	2	Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	55	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	50	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	56	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	55	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	45	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	61	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	115	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	61	1	398	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	378	-0-	-72	-0-	45	1	333	2	Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	674	-0-	-752	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
02	1288	X	807	-0-	-481	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	860	-0-	-380	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	750	X	65	-0-	-685	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	899	X	194	-0-	-705	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	502	-0-	-368	-0-	44	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	164	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	322	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	214	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	239	1	966	2	Y	-0-					-0-
*11	1110	N	867	-0-	-243	-0-	179	1	688	2	Y	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	121	1	715	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	24	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	491	-0-	-5	-0-	57	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	53	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	58	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	59	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	51	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	66	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	96	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	63	1	413	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	455	-0-	-25	-0-	54	1	401	2	Y	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	410	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	46	1	448	2	N	-0-					-0-
04	480	N	338	-0-	-142	-0-	26	1	312	2	N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	41	1	443	2	N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	39	1	407	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	2	N	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	45	1	392	2	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	60	1	555	2	N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	44	1	395	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	391	-0-	-29	-0-	39	1	352	2	N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	29	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	33	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	23	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	36	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	48	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	2	Y	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	2	Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	154	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	133	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	149	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	768	-0-	-792	-0-	58	1	710	2	N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	141	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	130	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	151	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	159	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	166	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	149	1	1331	2	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	145	1	1293	2	N	-0-					-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	147	1	1305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-2	-0-	26	1	251	2	N	-0-			-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	22	1	224	2	N	-0-			-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	25	1	247	2	N	-0-			-0-
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	12	1	145	2	N	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	-0-			-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	23	1	245	2	N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	N	-0-			-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	2	N	-0-			-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	25	1	235	2	N	-0-			-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	19	1	171	2	N	-0-			-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	N	-0-			-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	293	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	27	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	336	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	36	1	293	2	Y	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	247	-0-	-113	-0-	28	1	219	2	Y	-0-			-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	47	1	323	2	Y	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	43	1	275	2	Y	-0-			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	79	1	317	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	44	1	284	2	Y	-0-			-0-
*11	300	N	283	-0-	-17	-0-	34	1	249	2	Y	-0-			-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2185	-0-	-16	-0-	207	1	1978	2	N	-0-			-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	179	1	1790	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	198	1	1923	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1033	-0-	-1067	-0-	79	1	954	2	N	-0-			-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	227	1	2471	2	N	-0-			-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	192	1	2024	2	N	-0-			-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	217	1	2107	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	191	1	1672	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1421	-0-	-799	-0-	139	1	1282	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	219	1	1958	2	N	-0-			-0-
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	233	1	2079	2	N	-0-			-0-
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	220	1	1946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	541	2	N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	49	1	493	2	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	55	1	532	2	N	-0-					-0-
04	570	N	194	-0-	-376	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	643	2	N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	525	2	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	560	2	N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	62	1	537	2	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	57	1	524	2	N	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	56	1	503	2	N	-0-					-0-
*11	570	N	567	-0-	-3	-0-	57	1	510	2	N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	61	1	538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2841	-0-	-290	-0-	330	1	2511	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2527	-0-	-245	-0-	300	1	2227	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	332	1	2420	2	Y	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	314	1	2556	2	Y	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	353	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2281	-0-	-479	-0-	259	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	384	1	2650	2	Y	-0-					-0-
08	3007	N	2996	-0-	-11	-0-	402	1	2594	2	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	558	1	2232	2	Y	-0-					-0-
10	3038	N	2698	-0-	-340	-0-	359	1	2339	2	Y	-0-					-0-
*11	2910	N	2634	-0-	-276	-0-	313	1	2321	2	Y	-0-					-0-
*12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	329	1	2360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-7	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	26	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	33	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	60	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	213	-0-	-27	-0-	25	1	188	2	Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	45	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	45	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	40	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	49	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	74	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	47	1	309	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	334	-0-	-26	-0-	40	1	294	2	Y	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	42	1	304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	635	-0-	-16	-0-	74	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	68	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	75	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	77	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	61	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	86	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	149	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	86	1	560	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	586	-0-	-44	-0-	70	1	516	2	Y	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	75	1	539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	18	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	Y	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	16	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	22	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	82	-0-	-38	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-23	-0-	55	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	45	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	61	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	64	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	105	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	64	1	417	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	445	-0-	-5	-0-	53	1	392	2	Y	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	56	1	400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	27	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	49	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	33	1	212	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	229	-0-	-11	-0-	27	1	202	2	Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-15	-0-	41	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	38	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	42	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	38	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	42	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	34	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	46	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	67	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	45	1	290	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	313	-0-	-17	-0-	37	1	276	2	Y	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	72	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	67	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	76	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	68	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	77	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	68	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	86	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	125	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	85	1	556	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	616	-0-	-14	-0-	73	1	543	2	Y	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	76	1	545	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	820	-0-	-17	-0-	78	1	742	2	N	-0-					-0-
02	756	N	604	-0-	-152	-0-	55	1	549	2	N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	75	1	727	2	N	-0-					-0-
04	780	N	281	-0-	-499	-0-	21	1	260	2	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	981	2	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	74	1	781	2	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	82	1	797	2	N	-0-					-0-
08	930	N	741	-0-	-189	-0-	76	1	665	2	N	-0-					-0-
09	870	N	718	-0-	-152	-0-	70	1	648	2	N	-0-					-0-
10	868	N	712	-0-	-156	-0-	72	1	640	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	672	-0-	-48	-0-	68	1	604	2	N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	69	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-4	-0-	23	1	221	2	N	-0-			-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	20	1	199	2	N	-0-			-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	2	N	-0-			-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	13	1	161	2	N	-0-			-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	21	1	225	2	N	-0-			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	20	1	211	2	N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	N	-0-			-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	24	1	211	2	N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	2	N	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	-0-			-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	N	-0-			-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-102	-0-	61	1	581	2	N	-0-			-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	57	1	565	2	N	-0-			-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	64	1	617	2	N	-0-			-0-
04	630	N	147	-0-	-483	-0-	11	1	136	2	N	-0-			-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	71	1	767	2	N	-0-			-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	55	1	582	2	N	-0-			-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	62	1	604	2	N	-0-			-0-
08	806	N	654	-0-	-152	-0-	67	1	587	2	N	-0-			-0-
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	53	1	487	2	N	-0-			-0-
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	59	1	527	2	N	-0-			-0-
*11	630	N	606	-0-	-24	-0-	61	1	545	2	N	-0-			-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	68	1	604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-27	-0-	27	1	256	2	N	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	N	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	N	-0-			-0-
04	270	N	135	-0-	-135	-0-	10	1	125	2	N	-0-			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-			-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	26	1	230	2	N	-0-			-0-
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	21	1	194	2	N	-0-			-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	17	1	154	2	N	-0-			-0-
*11	240	N	96	-0-	-144	-0-	10	1	86	2	N	-0-			-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2029	-0-	-79	-0-	193	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	166	1	1655	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	187	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1014	-0-	-936	-0-	77	1	937	2	N	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	206	1	2236	2	N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	177	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	200	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	210	1	1832	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	180	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	187	1	1673	2	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	191	1	1704	2	N	-0-					-0-
*12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	195	1	1730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	60	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	60	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	50	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	66	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	137	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	70	1	456	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	460	-0-	-20	-0-	55	1	405	2	Y	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 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	775	N	746	-0-	-29	-0-	71	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	61	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	69	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	403	-0-	-317	-0-	31	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	92	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	72	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	79	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	83	1	722	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	74	1	684	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	708	-0-	-129	-0-	71	1	637	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	698	-0-	-82	-0-	70	1	628	2	Y	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 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	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	110	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	96	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	107	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	772	-0-	-338	-0-	59	1	713	2	N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	98	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	114	1	1109	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	121	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	111	1	992	2	N	-0-					-0-
*11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	111	1	991	2	N	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	126	1	1114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1316	-0-	-17	-0-	153	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	142	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	158	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	123	-0-	-1137	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-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: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	864	-0-	-4	-0-	82	1	782	2	N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	72	1	717	2	N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	81	1	781	2	N	-0-					-0-
04	840	N	600	-0-	-240	-0-	46	1	554	2	N	-0-					-0-
05	868	N	645	-0-	-223	-0-	54	1	591	2	N	-0-					-0-
06	840	N	638	-0-	-202	-0-	55	1	583	2	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	67	1	645	2	N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	2	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	69	1	637	2	N	-0-					-0-
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	66	1	589	2	N	-0-					-0-
*11	690	N	633	-0-	-57	-0-	64	1	569	2	N	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	273	2	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	28	1	272	2	N	-0-					-0-
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	2	N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	25	1	265	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	2	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	26	1	242	2	N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	28	1	247	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	282	-0-	-48	-0-	28	1	254	2	N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 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	217	N	183	-0-	-34	-0-	17	1	166	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	N	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	15	1	136	2	N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	20	1	175	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	36	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	36	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	37	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	75	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	52	1	338	2	Y	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	276	-0-	-34	-0-	32	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	30	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	53	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	37	1	240	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	264	-0-	-6	-0-	31	1	233	2	Y	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	35	1	346	2	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	40	1	383	2	N	-0-					-0-
04	420	N	236	-0-	-184	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	43	1	463	2	N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	2	N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	46	1	406	2	N	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	40	1	368	2	N	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	41	1	367	2	N	-0-					-0-
*11	450	N	424	-0-	-26	-0-	43	1	381	2	N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	71	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	79	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	71	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	61	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	81	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	85	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	145	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	86	1	559	2	Y	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	73	1	543	2	Y	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	79	1	564	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	2	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	22	1	202	2	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	220	-0-	-20	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	628	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	2	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	64	1	621	2	N	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	32	1	388	2	N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	610	2	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	651	2	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	70	1	614	2	N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	67	1	617	2	N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	2	N	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	65	1	582	2	N	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	2	N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	140	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	121	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	136	1	1322	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	819	-0-	-621	-0-	62	1	757	2	N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	145	1	1577	2	N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	128	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	147	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	153	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	133	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	137	1	1222	2	N	-0-					-0-
*11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	139	1	1245	2	N	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	143	1	1265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-28	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	19	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	119	-0-	-31	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	53	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	39	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	85	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	100	1	654	2	Y	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	Y	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	36	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	36	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	45	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	63	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	43	1	279	2	Y	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	2	Y	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1127	-0-	-20	-0-	131	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	137	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	120	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	135	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	890	-0-	-220	-0-	101	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	139	1	960	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	146	1	940	2	Y	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	252	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	145	1	943	2	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	119	1	884	2	Y	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	125	1	897	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	46	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	54	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	46	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	47	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	49	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	47	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	82	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	Y	-0-					-0-
							631	3									
*11	690	N	651	-0-	-39	-0-	35	1	616	3	Y	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	269	1	2567	2	N	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	230	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2680	-0-	-48	-0-	250	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	932	-0-	-1798	-0-	71	1	861	2	N	-0-					-0-
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	254	1	2767	2	N	-0-					-0-
06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	253	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	258	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	3007	N	2939	-0-	-68	-0-	302	1	2637	2	N	-0-					-0-
09	2910	N	2745	-0-	-165	-0-	269	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2493	-0-	-266	-0-	251	1	2242	2	N	-0-					-0-
*11	2850	N	2801	-0-	-49	-0-	282	1	2519	2	N	-0-					-0-
*12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	273	1	2418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1060	-0-	-25	-0-	101	1	959	2	N	-0-			-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	88	1	883	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	101	1	982	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	175	-0-	-845	-0-	13	1	162	2	N	-0-			-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	128	1	1398	2	N	-0-			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	92	1	977	2	N	-0-			-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	92	1	889	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	104	1	907	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	900	-0-	-180	-0-	88	1	812	2	N	-0-			-0-
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	92	1	820	2	N	-0-			-0-
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	107	1	955	2	N	-0-			-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 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	589	N	533	-0-	-56	-0-	32	1	501	3	N	-0-			-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	35	1	453	3	N	-0-			-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	41	1	489	3	N	-0-			-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	34	1	462	3	N	-0-			-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	35	1	448	3	N	-0-			-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	N	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	N	-0-			-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	33	1	458	3	N	-0-			-0-
09	540	N	217	-0-	-323	-0-	26	1	191	3	N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1286	-0-	-16	-0-	122	1	1164	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	106	1	1057	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	119	1	1157	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	389	-0-	-841	-0-	30	1	359	2	N	-0-			-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	149	1	1619	2	N	-0-			-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	116	1	1229	2	N	-0-			-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	130	1	1263	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	136	1	1184	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	128	1	1180	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	132	1	1176	2	N	-0-			-0-
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	133	1	1184	2	N	-0-			-0-
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	135	1	1198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	730	-0-	-262	-0-	69	1	661	2	N	-0-			-0-
02	868	N	710	-0-	-158	-0-	65	1	645	2	N	-0-			-0-
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	74	1	719	2	N	-0-			-0-
04	720	N	249	-0-	-471	-0-	19	1	230	2	N	-0-			-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	2	N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	75	1	795	2	N	-0-			-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	87	1	847	2	N	-0-			-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	92	1	806	2	N	-0-			-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	88	1	810	2	N	-0-			-0-
10	930	N	835	-0-	-95	-0-	84	1	751	2	N	-0-			-0-
*11	870	N	866	-0-	-4	-0-	87	1	779	2	N	-0-			-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	93	1	822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	109	1	1036	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-	96	1	961	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	105	1	1018	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	267	-0-	-843	-0-	20	1	247	2	N	-0-			-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	127	1	1378	2	N	-0-			-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	2	N	-0-			-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	106	1	1029	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	116	1	1014	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	101	1	928	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	106	1	950	2	N	-0-			-0-
*11	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	107	1	959	2	N	-0-			-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	111	1	985	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	51	1	112	2	N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	51	1	107	2	N	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	42	1	45	2	N	-0-			-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	N	-0-			-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	446	2	N	-0-			-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	33	1	325	2	N	-0-			-0-
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	40	1	391	2	N	-0-			-0-
04	480	N	253	-0-	-227	-0-	19	1	234	2	N	-0-			-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	2	N	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	2	N	-0-			-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	N	-0-			-0-
08	620	N	506	-0-	-114	-0-	52	1	454	2	N	-0-			-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	46	1	424	2	N	-0-			-0-
10	589	N	409	-0-	-180	-0-	41	1	368	2	N	-0-			-0-
*11	480	N	390	-0-	-90	-0-	39	1	351	2	N	-0-			-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1309	-0-	-86	-0-	78	1	1231	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	88	1	1142	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	101	1	1204	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	87	1	1172	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	93	1	1207	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	93	1	1151	3	N	-0-			-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	92	1	1207	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	85	1	1190	3	N	-0-			-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	149	1	1103	3	N	-0-			-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	75	2	N	-0-			-0-
							1177	3							
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	68	1	1191	3	N	-0-			-0-
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	66	1	1162	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	43	1	410	2	N	-0-			-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	37	1	372	2	N	-0-			-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	2	N	-0-			-0-
04	450	N	254	-0-	-196	-0-	19	1	235	2	N	-0-			-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	80	1	873	2	N	-0-			-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	77	1	809	2	N	-0-			-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	82	1	793	2	N	-0-			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	771	2	N	-0-			-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	73	1	676	2	N	-0-			-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	82	1	733	2	N	-0-			-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	82	1	736	2	N	-0-			-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	80	1	710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 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	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	111	1	1054	2	N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	95	1	952	2	N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	107	1	1042	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	329	-0-	-811	-0-	25	1	304	2	N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	98	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	95	1	1002	2	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	109	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	115	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	103	1	952	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	102	1	913	2	N	-0-					-0-
*11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	103	1	922	2	N	-0-					-0-
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	104	1	919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	808	3	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	704	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	3	N	-0-					-0-
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	53	1	721	3	N	-0-					-0-
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	58	1	755	3	N	-0-					-0-
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	61	1	754	3	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	3	N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54	1	760	3	N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	99	1	738	3	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	48	2	N	-0-					-0-
							755	3									
*11	780	N	776	-0-	-4	-0-	42	1	734	3	N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-8	-0-	25	1	401	3	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	28	1	360	3	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	3	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	3	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	471	3	N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	32	2	N	-0-					-0-
							497	3									
*11	480	N	468	-0-	-12	-0-	25	1	443	3	N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	601	-0-	-81	-0-	36	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	44	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	39	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	41	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	38	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	24	1	31	2	Y	-0-					-0-
							477	3									
*11	540	N	397	-0-	-143	-0-	21	1	376	3	Y	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	159	1	2520	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2347	-0-	-117	-0-	168	1	2179	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	195	1	2322	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2295	-0-	-285	-0-	158	1	2137	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	169	1	2187	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	177	1	2180	3	N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	171	1	2238	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	161	1	2257	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	269	1	1995	3	N	-0-					-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	114	1	144	2	N	-0-					-0-
							2241	3									
*11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	132	1	2312	3	N	-0-					-0-
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	133	1	2334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 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	589	N	531	-0-	-58	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	35	1	451	3	N	-0-					-0-
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	33	1	396	3	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	71	1	959	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	65	1	843	3	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	3	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	58	1	757	3	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	743	3	N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	87	1	644	3	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	45	2	N	-0-					-0-
							705	3									
*11	750	N	746	-0-	-4	-0-	40	1	706	3	N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	704	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-146	-0-	37	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	34	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	173	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	115	1	940	2	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	112	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	81	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	73	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	478	-0-	-483	-0-	64	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	589	-0-	-131	-0-	118	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	80	1	522	2	Y	-0-					-0-
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	117	1	866	2	Y	-0-					-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	98	1	707	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	69	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	58	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	65	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	58	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	45	-0-	-645	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	Y	-0-					-0-
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	81	1	807	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-10	-0-	121	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	110	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	124	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	110	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	126	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	867	-0-	-123	-0-	98	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	134	1	921	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	138	1	891	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	192	1	770	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	966	-0-	-88	-0-	129	1	837	2	Y	-0-					-0-
*11	990	N	924	-0-	-66	-0-	110	1	814	2	Y	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	118	1	845	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-2	-0-	61	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	51	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	66	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	69	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	94	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	63	1	410	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	448	-0-	-62	-0-	53	1	395	2	Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-10	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	20	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	23	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	30	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	144	-0-	-36	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-16	-0-	31	1	232	2	Y	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	Y	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	2	Y	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	387	2	Y	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	2	Y	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	36	1	235	2	Y	-0-			-0-
*11	300	N	260	-0-	-40	-0-	31	1	229	2	Y	-0-			-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25687					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	28	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	115	-0-	-5	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITE-INGHAM (LEONARD) 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
WHITE, RUTH "C" WELL #: 1 RRCID -> 095109 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					6
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					6
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					6
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					6
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					6
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					6
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					6
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					6
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					6
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					6
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					6
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					42
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					42
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					42
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					42
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					42
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					42
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	1	7			41
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					41
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					41
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					41
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					41
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180553 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) //CONT.// 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-10 B	-0-	5	2			Y	-0-					195
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					195
03	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			Y	-0-					195
04	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			Y	-0-					195
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					195
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					195
07	0	W	4	-0-	4 B	4	4	2			Y	-0-					195
08	0	W	4	-0-	4 B	8	4	2			Y	-0-					195
09	14	N	6	-0-	-8 B	-0-	4	2	2	9	Y	2	165	1			32
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	4	2	2	9	Y	2					34
11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	4	2	4	9	Y	4					38
*12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	4	2	7	9	Y	6					44

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF. 10861 - 11283

01	3999	X	2759	-0-	-1240	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2698	-0-	-914	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3341	-0-	-627	-0-	3167	3	174	4	Y	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2772	3	91	4	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2386	-0-	-590	-0-	2315	3	71	4	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2473	-0-	-767	-0-	2255	3	218	4	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2658	-0-	-690	-0-	2432	3	226	4	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3036	-0-	-312	-0-	2771	3	265	4	Y	-0-					-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	2918	3	243	4	Y	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3293	3	11	4	Y	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3099	3	42	4	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3004	3	56	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1775	3	22	9	Y	20	17	0			3
03	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	1662	3	45	4	Y	18	19	0			2
							20	9									
04	1770	N	1409	-0-	-361	-0-	1300	3	88	4	Y	19	19	0			2
							21	9									
05	1922	N	1479	-0-	-443	-0-	1451	3	28	9	Y	25	24	0			3
06	1710	N	1121	-0-	-589	-0-	1035	3	63	4	Y	21	21	0			3
							23	9									
07	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1169	3	88	4	Y	29	27	0			5
							32	9									
08	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1200	3	28	4	Y	28	29	0			4
							31	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1182	3	30	4	Y	36	36	0			4
							40	9									
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1287	3	9	4	Y	40	40	0			4
							44	9									
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1147	3	19	4	Y	31	31	0			4
							34	9									
12	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1251	3	2	4	Y	30	31	0			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 16,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

01	DLQ G-10		3780	-0-	3780	3780	3694	3	86	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4090	-0-	4090	7870	4042	3	48	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4974	-0-	4974	12844	4615	3	359	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4131	-0-	4131	16975	3928	3	203	4	Y	-0-					-0-
05	21201	X	4226	-0-	-16975	-0-	4207	3	19	4	Y	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4069	3	440	4	Y	-0-					-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4172	3	582	4	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4596	-0-	-23	-0-	3612	3	984	4	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4314	-0-	-156	-0-	3679	3	635	4	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4377	-0-	-242	-0-	4258	3	119	4	Y	-0-					-0-
11	4470	X	3910	-0-	-560	-0-	3488	3	422	4	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	3880	3	9	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

01	DLQ G-10		1402	-0-	1402	1402	1370	3	32	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1159	-0-	1159	2561	1145	3	14	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1009	-0-	1009	3570	936	3	73	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		863	-0-	863	4433	821	3	42	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	-0-	-0-	-3000	1433					Y	-0-					-0-
06	1433	N	-0-	-0-	-1433	-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: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R.S. WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE 07/12/1951 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 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	3751	X	2864	-0-	-887	-0-	2864	3			Y	-0-			-0-
02	3388	X	2704	-0-	-684	-0-	2704	3			Y	-0-			-0-
03	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	3164	3	173	4	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2661	-0-	-219	-0-	2577	3	84	4	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2731	-0-	-276	-0-	2650	3	81	4	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	2856	3	276	4	Y	-0-			-0-
07	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	2838	3	263	4	Y	-0-			-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3257	3	311	4	Y	-0-			-0-
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3294	3	275	4	Y	-0-			-0-
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3889	3	13	4	Y	-0-			-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3762	3	50	4	Y	-0-			-0-
12	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3470	3	65	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			Y	-0-			-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-			-0-
03	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2518	3	138	4	Y	-0-			-0-
04	2640	N	2396	-0-	-244	-0-	2320	3	76	4	Y	-0-			-0-
05	2790	N	2479	-0-	-311	-0-	2406	3	73	4	Y	-0-			-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2371	3	229	4	Y	-0-			-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2557	3	237	4	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3136	-0-	36	36	2863	3	273	4	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3166	-0-	166	202	2922	3	244	4	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3557	-0-	457	659	3545	3	12	4	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3361	-0-	-659	-0-	3317	3	44	4	Y	-0-			-0-
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3243	3	61	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3041	-0-	3041	3041	2972	3	69	4	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3257	-0-	3257	6298	3219	3	38	4	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3458	-0-	3458	9756	3209	3	249	4	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2913	-0-	2913	12669	2770	3	143	4	Y	-0-			-0-
05	15744	X	3075	-0-	-12669	-0-	3061	3	14	4	Y	-0-			-0-
06	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	2825	3	305	4	Y	-0-			-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3030	3	423	4	Y	-0-			-0-
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	2850	3	776	4	Y	-0-			-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	2936	3	507	4	Y	-0-			-0-
10	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3122	3	87	4	Y	-0-			-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3121	3	378	4	Y	-0-			-0-
12	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3238	3	7	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1859	-0-	-559	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2420	3	133	4	Y	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2293	3	75	4	Y	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2141	3	65	4	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2313	-0-	-147	-0-	2109	3	204	4	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2188	3	203	4	Y	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2354	3	225	4	Y	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2414	3	201	4	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2719	3	9	4	Y	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2568	3	34	4	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2480	-0-	-217	-0-	2434	3	46	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		727	-0-	727	727	710	3	17	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		770	-0-	770	1497	761	3	9	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1136	-0-	1136	2633	1054	3	82	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		920	-0-	920	3553	875	3	45	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	992	-0-	-2008	1545	987	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	2731	N	1186	-0-	-1545	-0-	1070	3	116	4	Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1212	3	169	4	Y	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1187	3	323	4	Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1154	3	199	4	Y	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1441	3	40	4	Y	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1238	3	150	4	Y	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	3	3	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 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	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	878	-0-	-326	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1097	3	29	4	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	955	3	64	4	Y	-0-					-0-
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	880	-0-	-260	-0-	829	3	51	4	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	946	3	71	4	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1000	3	23	4	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	969	3	24	4	Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	3	7	4	Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	997	3	17	4	Y	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1867	-0-	1867	1867	1824	3	43	4	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1931	-0-	1931	3798	1908	3	23	4	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2272	-0-	2272	6070	2108	3	164	4	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1296	-0-	1296	7366	1232	3	64	4	Y	-0-			-0-
05	3000	N	1433	-0-	-1567	5799	1426	3	7	4	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1678	-0-	-1322	4477	1514	3	164	4	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1811	-0-	-1289	3188	1589	3	222	4	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1859	-0-	-1241	1947	1461	3	398	4	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1720	-0-	-1280	667	1467	3	253	4	Y	-0-			-0-
10	2496	N	1829	-0-	-667	-0-	1779	3	50	4	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	1544	3	187	4	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1564	3	3	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 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	6045	X	3027	-0-	-3018	-0-	2958	3	69	4	Y	-0-			-0-
02	5460	X	3116	-0-	-2344	-0-	3079	3	37	4	Y	-0-			-0-
03	5208	X	3546	-0-	-1662	-0-	3290	3	256	4	Y	-0-			-0-
04	4770	X	3164	-0-	-1606	-0-	3009	3	155	4	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3178	3	15	4	Y	-0-			-0-
06	3420	X	3226	-0-	-194	-0-	2911	3	315	4	Y	-0-			-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3182	3	444	4	Y	-0-			-0-
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	2873	3	782	4	Y	-0-			-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	2921	3	504	4	Y	-0-			-0-
10	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3265	3	91	4	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3065	-0-	-295	-0-	2734	3	331	4	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	3024	3	7	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 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	DLQ G-10		7441	-0-	7441	7441	7271	3	170	4	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7682	-0-	7682	15123	7592	3	90	4	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8558	-0-	8558	23681	7941	3	617	4	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6902	-0-	6902	30583	6564	3	338	4	Y	-0-			-0-
05	36588	X	6005	-0-	-30583	-0-	5978	3	27	4	Y	-0-			-0-
06	8280	X	6458	-0-	-1822	-0-	5828	3	630	4	Y	-0-			-0-
07	7750	X	7349	-0-	-401	-0-	6449	3	900	4	Y	-0-			-0-
08	7750	X	7201	-0-	-549	-0-	5660	3	1541	4	Y	-0-			-0-
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6036	3	1043	4	Y	-0-			-0-
10	7347	X	6888	-0-	-459	-0-	6700	3	188	4	Y	-0-			-0-
11	7110	X	6364	-0-	-746	-0-	5677	3	687	4	Y	-0-			-0-
12	7347	X	6019	-0-	-1328	-0-	6006	3	13	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1081	-0-	-795	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	741	-0-	-1336	-0-	722	3	19	4	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3725	-0-	725	725	3490	3	235	4	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3896	-0-	796	1521	3896	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3759	-0-	759	2280	3543	3	216	4	Y	-0-					-0-
07	6599	X	4319	-0-	-2280	-0-	4017	3	302	4	Y	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4000	3	92	4	Y	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3875	3	97	4	Y	-0-					-0-
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4216	3	29	4	Y	-0-					-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3989	3	66	4	Y	-0-					-0-
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4353	3	7	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		892	-0-	892	892	872	3	20	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		992	-0-	992	1884	980	3	12	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3118	1145	3	89	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1239	-0-	1239	4357	1169	3	60	4	Y	9	8	0			1
							10	9									
05	3000	N	1747	-0-	-1253	3104	1677	3	8	4	Y	56	52	0			5
							62	9									
06	3000	N	1609	-0-	-1391	1713	1412	3	153	4	Y	40	41	0			4
							44	9									
07	3100	N	1775	-0-	-1325	388	1521	3	212	4	Y	38	38	0			4
							42	9									
08	2321	N	1933	-0-	-388	-0-	1485	3	404	4	Y	40	40	0			4
							44	9									
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1572	3	272	4	Y	43	41	0			6
							47	9									
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1889	3	53	4	Y	49	51	0			4
							54	9									
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1628	3	197	4	Y	49	48	0			5
							54	9									
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1897	3	4	4	Y	31	34	0			2
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 19,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1591	-0-	1591	1591	1566	3	25	9	Y	23	23	0			3
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	3037	1423	3	23	9	Y	21	21	0			3
03	DLQ G-10		2011	-0-	2011	5048	1925	3	52	4	Y	31	30	0			4
							34	9									
04	DLQ G-10		1684	-0-	1684	6732	1545	3	104	4	Y	32	32	0			4
							35	9									
05	3000	N	1371	-0-	-1629	5103	1345	3	26	9	Y	24	25	0			3
06	3000	N	1116	-0-	-1884	3219	1030	3	63	4	Y	21	21	0			3
							23	9									
07	3100	N	1192	-0-	-1908	1311	1079	3	81	4	Y	29	27	0			5
							32	9									
08	2373	N	1062	-0-	-1311	-0-	1008	3	23	4	Y	28	29	0			4
							31	9									
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1006	3	25	4	Y	36	36	0			4
							40	9									
10	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1054	3	7	4	Y	40	40	0			4
							44	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	997	3	17	4	Y	31	31	0			4
							34	9									
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	4	Y	30	31	0			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 15,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

MCELROY RANCH 129 WELL #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

01	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1550	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
02	1484	N	1257	-0-	-227	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1164	-0-	-479	-0-	1134	3	30	4	Y	-0-					-0-
04	1500	N	882	-0-	-618	-0-	826	3	56	4	Y	-0-					-0-
05	1395	N	602	-0-	-793	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	451	-0-	-719	-0-	425	3	26	4	Y	-0-					-0-
07	899	N	509	-0-	-390	-0-	473	3	36	4	Y	-0-					-0-
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	500	3	12	4	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	484	3	12	4	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	3	4	4	Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	499	3	8	4	Y	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2350	3	51	9	Y	46	42	0			6
02	1960	N	1624	-0-	-336	-0-	1601	3	23	9	Y	21	24	0			3
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2343	3	63	4	Y	34	33	0			4
							37	9									
04	2100	N	1059	-0-	-1041	-0-	992	3	67	4	Y	-0-	4	0			-0-
05	1798	N	1108	-0-	-690	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1470	-0-	-630	-0-	1385	3	85	4	Y	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1552	3	117	4	Y	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1508	3	35	4	Y	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1482	3	37	4	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1581	3	11	4	Y	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1496	3	25	4	Y	-0-					-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1170	-0-	1170	1170	1143	3	27	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2303	1120	3	13	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1073	-0-	1073	3376	996	3	77	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1102	-0-	1102	4478	1048	3	54	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1223	-0-	-1777	2701	1217	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1394	-0-	-1606	1095	1258	3	136	4	Y	-0-					-0-
07	2652	N	1557	-0-	-1095	-0-	1366	3	191	4	Y	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1136	3	309	4	Y	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1156	3	200	4	Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1396	3	39	4	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1186	3	143	4	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1327	3	3	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2836	-0-	-664	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	2289	-0-	-1586	-0-	2170	3	119	4	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2439	-0-	-531	-0-	2362	3	77	4	Y	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3107	3	95	4	Y	-0-					-0-
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3382	3	327	4	Y	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4492	3	417	4	Y	-0-					-0-
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	4759	3	455	4	Y	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	4807	3	401	4	Y	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5303	3	18	4	Y	-0-					-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4900	3	66	4	Y	-0-					-0-
*12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4555	3	85	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	542	3	25	9	Y	23	25	0			3
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	3	11	9	Y	10	12	0			1
03	682	N	439	-0-	-243	-0-	428	3	11	4	Y	-0-	1	0			-0-
04	540	N	219	-0-	-321	-0-	205	3	14	4	Y	-0-					-0-
05	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	876	3	54	4	Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1013	3	76	4	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1000	3	23	4	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1007	3	25	4	Y	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	3	8	4	Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	3	17	4	Y	-0-					-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

01	DLQ G-10		1955	-0-	1955	1955	1910	3	45	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2125	-0-	2125	4080	2100	3	25	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2430	-0-	2430	6510	2255	3	175	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2240	-0-	2240	8750	2130	3	110	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2441	-0-	-559	8191	2430	3	11	4	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2650	-0-	-350	7841	2391	3	259	4	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3479	-0-	379	8220	3053	3	426	4	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3494	-0-	394	8614	2746	3	748	4	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3455	-0-	455	9069	2946	3	509	4	Y	-0-					-0-
10	12508	X	3439	-0-	-9069	-0-	3345	3	94	4	Y	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2757	3	334	4	Y	-0-					-0-
*12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3037	3	7	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

01	DLQ G-10		4905	-0-	4905	4905	4793	3	112	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5150	-0-	5150	10055	5089	3	61	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5461	-0-	5461	15516	5067	3	394	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3678	-0-	3678	19194	3498	3	180	4	Y	-0-					-0-
05	21625	X	2431	-0-	-19194	-0-	2420	3	11	4	Y	-0-					-0-
06	5520	X	2709	-0-	-2811	-0-	2445	3	264	4	Y	-0-					-0-
07	4960	X	3209	-0-	-1751	-0-	2816	3	393	4	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	3691	3	1005	4	Y	24	21	0			3
							26	9									
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	4710	3	813	4	Y	42	39	0			6
							46	9									
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5264	3	147	4	Y	49	51	0			4
							54	9									
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4253	3	515	4	Y	49	48	0			5
							54	9									
12	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	4526	3	10	4	Y	31	34	0			2
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 52,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3647	-0-	-817	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3132	-0-	-900	-0-	3132	3			Y	-0-					-0-
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5268	3	289	4	Y	-0-					-0-
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4409	3	144	4	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3183	-0-	-475	-0-	3089	3	94	4	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3323	-0-	-997	-0-	3030	3	293	4	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3282	-0-	-1182	-0-	3003	3	279	4	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3571	-0-	-893	-0-	3260	3	311	4	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3800	-0-	-520	-0-	3508	3	292	4	Y	-0-					-0-
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3966	3	13	4	Y	-0-					-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3746	3	50	4	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3145	-0-	-792	-0-	3087	3	58	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1443	-0-	-107	-0-	1418	3	25	9	Y	23	22	0			3
02	1400	N	1117	-0-	-283	-0-	1094	3	23	9	Y	21	21	0			3
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1897	3	51	4	Y	18	19	0			2
							20	9									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1405	3	95	4	Y	19	19	0			2
							21	9									
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2798	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
06	3000	N	3038	-0-	38	38	2842	3	174	4	Y	20	17	0			3
							22	9									
07	3100	N	3481	-0-	381	419	3208	3	241	4	Y	29	27	0			5
							32	9									
08	3100	N	3341	-0-	241	660	3235	3	75	4	Y	28	29	0			4
							31	9									
09	3822	X	3162	-0-	-660	-0-	3046	3	76	4	Y	36	36	0			4
							40	9									
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3162	3	21	4	Y	40	40	0			4
							44	9									
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2992	3	50	4	Y	31	31	0			4
							34	9									
*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3265	3	5	4	Y	30	31	0			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 31,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 2 RRCID -> 191069 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		643	-0-	643	643	628	3	15	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		756	-0-	756	1399	747	3	9	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1293	-0-	1293	2692	1200	3	93	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1163	-0-	1163	3855	1106	3	57	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1295	-0-	-1705	2150	1289	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1483	-0-	-1517	633	1338	3	145	4	Y	-0-					-0-
07	2324	N	1691	-0-	-633	-0-	1484	3	207	4	Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1409	3	384	4	Y	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1552	3	268	4	Y	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1882	3	53	4	Y	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1619	3	196	4	Y	-0-					-0-
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	3	4	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1414	-0-	1414	1414	1382	3	32	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1457	-0-	1457	2871	1440	3	17	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1681	-0-	1681	4552	1560	3	121	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1163	-0-	1163	5715	1106	3	57	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1286	-0-	-1714	4001	1280	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1476	-0-	-1524	2477	1332	3	144	4	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1686	-0-	-1414	1063	1480	3	206	4	Y	-0-					-0-
08	2761	N	1698	-0-	-1063	-0-	1335	3	363	4	Y	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1433	3	248	4	Y	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1854	3	52	4	Y	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1537	3	186	4	Y	-0-					-0-
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	3	4	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		643	-0-	643	643	628	3	15	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		708	-0-	708	1351	700	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		841	-0-	841	2192	780	3	61	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		754	-0-	754	2946	717	3	37	4	Y	-0-					-0-
05	3828	X	882	-0-	-2946	-0-	878	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	847	3	92	4	Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1028	3	143	4	Y	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1004	3	274	4	Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1095	3	189	4	Y	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1323	3	37	4	Y	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1169	3	141	4	Y	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	3	3	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1727	-0-	-71	-0-	1702	3	25	9	Y	23	22	0			3
02	1624	N	1225	-0-	-399	-0-	1202	3	23	9	Y	21	21	0			3
03	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1512	3	41	4	Y	18	19	0			2
							20	9									
04	1680	N	1299	-0-	-381	-0-	1197	3	81	4	Y	19	19	0			2
							21	9									
05	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1260	3	28	9	Y	25	24	0			3
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1776	3	109	4	Y	21	21	0			3
							23	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2059	3	155	4	Y	29	27	0			5
							32	9									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2000	3	46	4	Y	28	29	0			4
							31	9									
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1937	3	49	4	Y	36	36	0			4
							40	9									
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2108	3	14	4	Y	40	40	0			4
							44	9									
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1994	3	33	4	Y	31	31	0			4
							34	9									
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2176	3	4	4	Y	30	31	0			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 21,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

01	DLQ G-10	928	-0-	928	928	928	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	919	-0-	919	1847	919	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1335	-0-	1335	3182	1300	3	35	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1251	-0-	1251	4433	1169	3	79	4	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	3000 N	1194	-0-	-1806	2627	1192	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	3000 N	1303	-0-	-1697	930	1228	3	75	4	Y	-0-					-0-
07	2411 N	1481	-0-	-930	-0-	1377	3	104	4	Y	-0-					-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1365	3	31	4	Y	-0-					-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1395	3	35	4	Y	-0-					-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1476	3	10	4	Y	-0-					-0-
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1396	3	23	4	Y	-0-					-0-
*12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	967	3	24	9	Y	22	22	0			3
02	840 N	814	-0-	-26	-0-	791	3	23	9	Y	21	21	0			3
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1153	3	31	4	Y	18	19	0			2
						20	9									
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	916	3	62	4	Y	19	19	0			2
						21	9									
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	832	3	51	4	Y	20	17	0			3
						22	9									
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	946	3	71	4	Y	29	27	0			5
						32	9									
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1000	3	23	4	Y	28	29	0			4
						31	9									
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	969	3	24	4	Y	36	36	0			4
						40	9									
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1054	3	7	4	Y	40	40	0			4
						44	9									
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	997	3	17	4	Y	31	31	0			4
						34	9									
*12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	4	Y	30	31	0			3
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	1476	-0-	-1620	-0-	1399	3	33	4	Y	40	41	0			4
							44	9									
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1465	3	17	4	Y	38	37	0			5
							42	9									
03	4588	X	1753	-0-	-2835	-0-	1590	3	124	4	Y	35	36	0			4
							39	9									
04	4440	X	1225	-0-	-3215	-0-	1117	3	58	4	Y	45	44	0			5
							50	9									
05	3286	X	1112	-0-	-2174	-0-	1045	3	5	4	Y	56	56	0			5
							62	9									
06	1710	X	1241	-0-	-469	-0-	1080	3	117	4	Y	40	41	0			4
							44	9									
07	1550	X	1316	-0-	-234	-0-	1128	3	157	4	Y	28	29	0			3
							31	9									
08	1550	X	1488	-0-	-62	-0-	1152	3	314	4	Y	20	21	0			2
							22	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1171	3	202	4	Y	21	20	0			3
							23	9									
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1452	3	41	4	Y	24	25	0			2
							26	9									
11	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	1119	3	135	4	Y	24	24	0			2
							26	9									
12	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1315	3	3	4	Y	5	7	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

01	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	1700	3	24	9	Y	22	22	0			3
02	DLQ G-10		1623	-0-	1623	3347	1600	3	23	9	Y	21	21	0			3
03	DLQ G-10		1701	-0-	1701	5048	1637	3	44	4	Y	18	19	0			2
							20	9									
04	DLQ G-10		1409	-0-	1409	6457	1300	3	88	4	Y	19	19	0			2
							21	9									
05	3000	N	876	-0-	-2124	4333	874	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
06	3000	N	1153	-0-	-1847	2486	1087	3	66	4	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1343	-0-	-1757	729	1249	3	94	4	Y	-0-					-0-
08	2000	N	1271	-0-	-729	-0-	1242	3	29	4	Y	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1162	3	29	4	Y	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	4	Y	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1140	3	19	4	Y	-0-					-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

01	DLQ G-10		642	-0-	642	642	627	3	15	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		671	-0-	671	1313	663	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		705	-0-	705	2018	654	3	51	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		338	-0-	338	2356	321	3	17	4	Y	-0-					-0-
05	2503	N	147	-0-	-2356	-0-	146	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	690	N	156	-0-	-534	-0-	141	3	15	4	Y	-0-					-0-
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	149	3	21	4	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	133	3	36	4	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	121	3	21	4	Y	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	27	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-		-0-	-0-		943	3			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-		-0-	-0-		805	3			Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-		1071	3	29	4	Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-		944	3	64	4	Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-		1060	3			Y	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-		-0-	-0-		872	3	53	4	Y	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-		932	3	70	4	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-		-0-	-0-		958	3	22	4	Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-		-0-	-0-		959	3	24	4	Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-		1013	3	7	4	Y	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-		-0-	-0-		975	3	16	4	Y	-0-					-0-
*12	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-		1074	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	606	-0-		-169	-0-		603	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
02	700	N	565	-0-		-135	-0-		565	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	309	-0-		-466	-0-		168	3	5	4	Y	124	109	0			15
									136	9									
04	600	N	264	-0-		-336	-0-		89	3	6	4	Y	154	150	0			19
									169	9									
05	620	N	367	-0-		-253	-0-		217	3	150	9	Y	136	140	0			15
06	422	N	422	-0-		-0-	-0-		384	3	23	4	Y	14	27	0			2
									15	9									
07	494	N	494	-0-		-0-	-0-		459	3	35	4	Y	-0-	2	0			-0-
08	460	N	460	-0-		-0-	-0-		450	3	10	4	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-		-0-	-0-		425	3	11	4	Y	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-		-58	-0-		435	3	3	4	Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-		-23	-0-		420	3	7	4	Y	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-		-0-	-0-		484	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		610	-0-		610	610		585	3	25	9	Y	23	22	0			3
02	DLQ G-10		577	-0-		577	1187		534	3	43	9	Y	39	37	0			5
03	DLQ G-10		737	-0-		737	1924		692	3	19	4	Y	24	26	0			3
									26	9									
04	DLQ G-10		667	-0-		667	2591		614	3	41	4	Y	11	13	0			1
									12	9									
05	3000	N	499	-0-		-2501	90		475	3	24	9	Y	22	21	0			2
06	732	N	642	-0-		-90	-0-		603	3	37	4	Y	2	4	0			-0-
									2	9									
07	763	N	763	-0-		-0-	-0-		710	3	53	4	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-		-0-	-0-		750	3	17	4	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-		-0-	-0-		727	3	18	4	Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-		-0-	-0-		791	3	5	4	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-		-0-	-0-		748	3	12	4	Y	-0-					-0-
*12	817	N	817	-0-		-0-	-0-		816	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		816	-0-		816	816	795	3	21	4	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		859	-0-		859	1675	805	3	54	4	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		442	-0-		442	2117	442	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		475	-0-		475	2592	448	3	27	4	Y	-0-					-0-
07	3100	N	559	-0-		-2541	51	520	3	39	4	Y	-0-					-0-
08	614	N	563	-0-		-51	-0-	550	3	13	4	Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-		-0-	-0-	516	3	13	4	Y	-0-					-0-
10	558	N	54	-0-		-504	-0-	53	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	540	N	51	-0-		-489	-0-	50	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	558	N	55	-0-		-503	-0-	54	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		966	-0-		966	966	944	3	22	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1133	-0-		1133	2099	1120	3	13	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1345	-0-		1345	3444	1248	3	97	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1503	-0-		1503	4947	1429	3	74	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1563	-0-		-1437	3510	1556	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1767	-0-		-1233	2277	1595	3	172	4	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1929	-0-		-1171	1106	1693	3	236	4	Y	-0-					-0-
08	2835	N	1729	-0-		-1106	-0-	1359	3	370	4	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1732	-0-		-38	-0-	1477	3	255	4	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1783	-0-		-77	-0-	1734	3	49	4	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1599	-0-		-81	-0-	1426	3	173	4	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1607	-0-		-191	-0-	1603	3	4	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		218	-0-		218	218	218	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		216	-0-		216	434	204	3	12	4	Y	-0-					-0-
07	689	N	255	-0-		-434	-0-	237	3	18	4	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-		-0-	-0-	250	3	6	4	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-		-0-	-0-	235	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-		-0-	-0-	53	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-		-0-	-0-	50	3	1	4	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-		-0-	-0-	54	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	1288	3	44	9	Y	40	37	0			5
02	DLQ G-10		1128	-0-	1128	2460	1100	3	28	9	Y	25	27	0			3
03	DLQ G-10		1360	-0-	1360	3820	1304	3	35	4	Y	19	20	0			2
							21	9									
04	DLQ G-10		1231	-0-	1231	5051	1136	3	77	4	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	3000	N	1128	-0-	-1872	3179	1128	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	3000	N	1401	-0-	-1599	1580	1320	3	81	4	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1600	-0-	-1500	80	1488	3	112	4	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1535	-0-	-80	-0-	1500	3	35	4	Y	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1453	3	36	4	Y	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	4	Y	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1496	3	25	4	Y	-0-					-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1954	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1901	-0-	1901	3855	1901	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2064	-0-	2064	5919	1957	3	107	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1286	-0-	1286	7205	1245	3	41	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1217	-0-	-1783	5422	1181	3	36	4	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1359	-0-	-1641	3781	1239	3	120	4	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1484	-0-	-1616	2165	1358	3	126	4	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1396	-0-	-1704	461	1274	3	122	4	Y	-0-					-0-
09	1882	N	1421	-0-	-461	-0-	1312	3	109	4	Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1596	3	5	4	Y	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1506	3	20	4	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1380	3	26	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2305	-0-	-523	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2968	3	163	4	Y	-0-					-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2629	3	86	4	Y	-0-					-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2552	3	78	4	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	2499	3	242	4	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2641	3	245	4	Y	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2974	3	284	4	Y	-0-					-0-
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2848	3	237	4	Y	-0-					-0-
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3410	3	11	4	Y	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3276	3	44	4	Y	-0-					-0-
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3106	3	58	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1025	-0-	1025	1025	1025	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		811	-0-	811	1836	811	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1263	-0-	1263	3099	1230	3	33	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1205	-0-	1205	4304	1129	3	76	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	851	-0-	-2149	2155	851	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	878	-0-	-2122	33	827	3	51	4	Y	-0-					-0-
07	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	946	3	71	4	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1000	3	23	4	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	969	3	24	4	Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	3	7	4	Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	997	3	17	4	Y	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	1333	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1100	-0-	1100	2433	1100	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1049	-0-	1049	3482	1022	3	27	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		856	-0-	856	4338	802	3	54	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1324	-0-	-1676	2662	1324	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1329	-0-	-1671	991	1252	3	77	4	Y	-0-					-0-
07	2487	N	1496	-0-	-991	-0-	1391	3	105	4	Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1415	3	33	4	Y	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1424	3	36	4	Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	3	10	4	Y	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1346	3	22	4	Y	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 11 RRCID -> 234107 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		510	-0-		510	510	1	1	470	3	Y	34	35	0			4
								2	4	37	9							
02	DLQ G-10		490	-0-		490	1000	1	1	466	3	Y	21	22	0			3
								23	9									
03	DLQ G-10		575	-0-		575	1575	1	1	533	3	Y	18	19	0			2
								21	4	20	9							
04	DLQ G-10		732	-0-		732	2307	1	1	683	3	Y	19	19	0			2
								27	4	21	9							
05	2958	N	651	-0-		-2307	-0-	1	1	622	3	Y	25	24	0			3
								28	9									
06	556	N	556	-0-		-0-	-0-	1	1	519	3	Y	7	9	0			1
								28	4	8	9							
07	648	N	648	-0-		-0-	-0-	1	1	526	3	Y	-0-	1	0			-0-
								121	4									
08	589	N	501	-0-		-88	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
								171	4									
09	570	N	489	-0-		-81	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
								69	4									
10	589	N	562	-0-		-27	-0-	1	1	519	3	Y	-0-					-0-
								42	4									
11	532	N	532	-0-		-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-					-0-
								25	4									
12	496	N	491	-0-		-5	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		796	-0-		796	796	778	3	18	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		903	-0-		903	1699	892	3	11	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1085	-0-		1085	2784	1007	3	78	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		884	-0-		884	3668	840	3	43	4	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	3000	N	1504	-0-		-1496	2172	1435	3	7	4	Y	56	51	0			5
								62	9									
06	3000	N	1602	-0-		-1398	774	1406	3	152	4	Y	40	41	0			4
								44	9									
07	2343	N	1569	-0-		-774	-0-	1356	3	189	4	Y	22	24	0			2
								24	9									
08	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	1451	3	395	4	Y	39	37	0			4
								43	9									
09	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	1418	3	245	4	Y	22	23	0			3
								24	9									
10	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	1714	3	48	4	Y	42	41	0			4
								46	9									
11	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	1486	3	180	4	Y	30	31	0			3
								33	9									
*12	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	1695	3	4	4	Y	24	25	0			2
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

01	DLQ G-10	1301	-0-	1301	1301	1271	3	30	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1326	-0-	1326	2627	1310	3	16	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1808	-0-	1808	4435	1678	3	130	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1584	-0-	1584	6019	1506	3	78	4	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1604	-0-	-1396	4623	1597	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1623	-0-	-1377	3246	1465	3	158	4	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2184	-0-	-916	2330	1917	3	267	4	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1675	-0-	-1425	905	1292	3	352	4	Y	28	25	0			3
						31	9									
09	2003 N	1098	-0-	-905	-0-	882	3	152	4	Y	58	53	0			8
						64	9									
10	1705 N	1252	-0-	-453	-0-	1165	3	33	4	Y	49	53	0			4
						54	9									
11	1620 N	1222	-0-	-398	-0-	1042	3	126	4	Y	49	48	0			5
						54	9									
*12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1302	3	3	4	Y	49	50	0			4
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 18,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1977	-0-	1977	1977	1968	3	9	4	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1534	-0-	1534	3511	1384	3	150	4	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1664	-0-	-1436	2075	1460	3	204	4	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1664	-0-	-1436	639	1308	3	356	4	Y	-0-					-0-
09	2130 N	1491	-0-	-639	-0-	1271	3	220	4	Y	-0-					-0-
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1570	3	44	4	Y	-0-					-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1402	3	170	4	Y	-0-					-0-
*12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1498	3	3	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		895	-0-		895	895	875	3	20	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		939	-0-		939	1834	928	3	11	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1182	-0-		1182	3016	1097	3	85	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		575	-0-		575	3591	547	3	28	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	707	-0-		-2293	1298	704	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	2080	N	782	-0-		-1298	-0-	706	3	76	4	Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-		-0-	-0-	825	3	115	4	Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-		-0-	-0-	677	3	184	4	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-		-0-	-0-	794	3	137	4	Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	1033	3	29	4	Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	930	3	113	4	Y	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	1123	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		815	-0-		815	815	796	3	19	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		916	-0-		916	1731	905	3	11	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1106	-0-		1106	2837	1026	3	80	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		546	-0-		546	3383	519	3	27	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	294	-0-		-2706	677	293	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	1100	N	423	-0-		-677	-0-	382	3	41	4	Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-		-0-	-0-	766	3	107	4	Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	801	3	218	4	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	873	3	151	4	Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	1077	3	30	4	Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-		-0-	-0-	880	3	106	4	Y	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	1103	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1190	-0-		1190	1190	1187	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
02	DLQ G-10		1159	-0-		1159	2349	1159	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1259	-0-		1259	3608	1226	3	33	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		971	-0-		971	4579	910	3	61	4	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1257	-0-		-1743	2836	1257	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1321	-0-		-1679	1157	1245	3	76	4	Y	-0-					-0-
07	2638	N	1481	-0-		-1157	-0-	1377	3	104	4	Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	1358	3	31	4	Y	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	1337	3	34	4	Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	1357	3	9	4	Y	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	1247	3	21	4	Y	-0-					-0-
*12	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	1360	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2	106	1			123
02	588	N	48	-0-	-540	-0-	48	2			Y	-0-					123
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	151	2	54	9	Y	49	125	1			47
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	50	2	8	9	Y	7	45	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-	7	1			2
09	DLQ	G-10	6	-0-	6	11	6	2			Y	-0-	1	1			1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	86	3	79	9	N	72	2	8			170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	2	8			181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					185
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	4	152	1			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1769	-0-	-215	-0-	1688	3	81	9	N	74	93	1			114
02	1652	N	1497	-0-	-155	-0-	1468	3	29	9	N	26					140
03	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	1563	3	30	9	N	27					167
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1743	3	37	9	N	34	94	1			107
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1613	3	23	9	N	21					128
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	3	13	9	N	12					140
07	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	1684	3	13	9	N	12	93	1			59
08	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1524	3	14	9	N	13					72
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1576	3	13	9	N	12					84
10	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1613	3	17	9	N	15					99
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					99
12	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1587	3	31	9	N	28					127

TOTAL GAS PROD: 19,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	14B DENY	-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-

MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

01	496	N	216	-0-	-280	-0-	210	3	6	9	N	5					112
02	448	N	94	-0-	-354	-0-	90	3	4	9	N	4					116
03	465	N	230	-0-	-235	-0-	221	3	9	9	N	8					124
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	3	11	9	N	10					134
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	62	3	2	9	N	2					136
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	218	3	11	9	N	10					146
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	196	3	11	9	N	10					156
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	N	6					162
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	191	3	6	9	N	5					167
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	371	3	19	9	N	17					184
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	429	3	17	9	N	15					199
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	424	3	11	9	N	10					209

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					4
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					4
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					4
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	3	1	9	Y	1					5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					2
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
*09	2370	N	1476	-0-	-894	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1387	-0-	-353	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					20
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					20
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	3	9	9	Y	8					28
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1032	3	56	9	Y	51					79
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			39
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	3	24	9	Y	22					61
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	Y	7	56	1			12
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-	11	1			1
09	2160	N	1137	-0-	-1023	-0-	1137	3			Y	-0-					1
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					1
11	1620	N	1304	-0-	-316	-0-	1304	3			Y	-0-					1
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					83
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1					84
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	216	3	11	9	Y	10					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	61	1			37
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	693	3	9	9	Y	8					45
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	481	3	25	9	Y	23					68
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	601	3	25	9	Y	23	73	1			18
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	577	3	7	9	Y	6					24
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			Y	-0-					24
11	600	N	309	-0-	-291	-0-	309	3			Y	-0-					24
12	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					37
02	7868	X	-0-	-0-	-7868	-0-					Y	-0-					37
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6634	3	20	9	Y	18					55
*04	6000	X	3116	-0-	-2884	-0-	3000	3	116	9	Y	105					160
*05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	80	1			80
06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11533	3	78	9	Y	71					151
07	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7896	3	144	9	Y	131	141	1			141
08	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	9942	3	125	9	Y	114	124	1			131
09	11610	X	8189	-0-	-3421	-0-	8168	3	21	9	Y	19					150
10	11997	X	7835	-0-	-4162	-0-	7835	3			Y	-0-					150
11	11610	X	6131	-0-	-5479	-0-	6131	3			Y	-0-					150
12	10075	X	8228	-0-	-1847	-0-	8184	3	44	9	Y	40					190

TOTAL GAS PROD: 69,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					7
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					7
03	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3131	3	1	9	Y	1					8
04	3210	X	6	-0-	-3204	-0-	6	3			Y	-0-					8
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	4	1			4
06	3030	X	43	-0-	-2987	-0-	43	3			Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					15
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					15
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5790	3	2	9	Y	2					17
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4159	3	11	9	Y	10					27
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	14	1			14
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6168	3	3	9	Y	3					17
07	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			Y	-0-	16	1			1
08	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9368	3	1	9	Y	1					1
10	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	3			Y	-0-					1
11	9330	X	6518	-0-	-2812	-0-	6518	3			Y	-0-					1
12	9672	X	8770	-0-	-902	-0-	8769	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 65,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					Y	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	4369 129	3 9	2329	4	Y	117	105	0			12
04	4470	X	3323	-0-	-1147	-0-	3169	3	154	9	Y	140	137	0			15
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
*06	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7426 370	3 9	258	4	Y	336	305	0	5	8	26
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	4486 92	3 9	939	4	Y	84	98	0			12
08	6820	X	5930	-0-	-890	-0-	5655 106	3 9	169	4	Y	96	97	0			11
09	8040	X	6991	-0-	-1049	-0-	4008 80	3 9	2903	4	Y	73	75	0			9
10	8308	X	8146	-0-	-162	-0-	4759 189	3 9	3198	4	Y	172	160	0			21
11	8040	X	4703	-0-	-3337	-0-	2623 213	3 9	1867	4	Y	194	194	0			21
12	7223	X	6434	-0-	-789	-0-	6021 348	3 9	65	4	Y	316	314	0			23

TOTAL GAS PROD: 55,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5484	3	142	9	Y	129	5	0			124
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3369	3	33	9	Y	30	120	0			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-					34
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3890	3	63	9	Y	57	2	0			89
08	5611	X	619	-0-	-4992	-0-	605	3	14	9	Y	13	66	0			36
09	3900	X	3342	-0-	-558	-0-	3298	3	44	9	Y	40	19	0			57
10	4030	X	2132	-0-	-1898	-0-	2107	3	25	9	Y	23	19	0			61
11	3900	X	945	-0-	-2955	-0-	943	3	2	9	Y	2	3	0			60
12	3968	X	3008	-0-	-960	-0-	3007	3	1	9	Y	1	16	0			45

TOTAL GAS PROD: 26,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1271	3	412	4	Y	87	78	0			9
							96	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	824	3	154	9	Y	140	134	0			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	1856	3	68	4	Y	276	255	0			21
							304	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1176	3	123	4	Y	35	51	0			5
							39	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	952	3	20	4	Y	42	39	0	3	8	5
							46	9									
09	2190	N	1247	-0-	-943	-0-	623	3	572	4	Y	47	46	0			6
							52	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	811	3	651	4	Y	58	57	0			7
							64	9									
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	884	3	291	4	Y	60	46	0	16	8	5
							66	9									
12	1302	N	969	-0-	-333	-0-	892	3	11	4	Y	60	53	0	8	8	4
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 12,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-953	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	746	-0-	-318	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2386	3	20	9	Y	18	1	0			17
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1464	3	77	9	Y	70	16	0			71
05	837	N	293	-0-	-544	-0-	293	3			Y	-0-					71
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2925	3	72	9	Y	65					136
07	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1100	3	65	9	Y	59	7	0			188
08	2418	X	1213	-0-	-1205	-0-	1177	3	36	9	Y	33	140	0			81
09	3000	X	1102	-0-	-1898	-0-	1087	3	15	9	Y	14	43	0			52
10	3100	X	1095	-0-	-2005	-0-	1094	3	1	9	Y	1	17	0			36
11	3000	X	1053	-0-	-1947	-0-	1050	3	3	9	Y	3	2	0			37
12	1209	X	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			Y	-0-	10	0			27

TOTAL GAS PROD: 14,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-	4	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		1195	-0-	1195	1195		454	3	718	4	Y	21	19	0			2
								23	9									
04	T. A.		741	-0-	741	1936		702	3	39	9	Y	35	33	0			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1936						Y	-0-	4	0			-0-
06	T. A.		7204	-0-	7204	9140		7204	3			Y	-0-					-0-
07	16458	X	7318	-0-	-9140	-0-		5845	3	1473	4	Y	-0-					-0-
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-		5908	3	218	4	Y	-0-					-0-
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-		3302	3	2857	4	Y	-0-					-0-
10	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-		3591	3	3378	4	Y	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-		2197	3	2485	4	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3918	-0-	-546	-0-		3862	3	56	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		1385	3	2	9	Y	2					2
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		1197	3	15	9	Y	14					16
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-		2801	3	81	9	Y	74	12	0			78
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		1825	3	28	9	Y	25	41	0			62
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-		1691	3	19	9	Y	17	20	0			59
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-						Y	1	3	0			57
12	1302	N	817	-0-	-485	-0-		817	3			Y	-0-	15	0			42

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-						Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-		826	3	6	9	Y	5					5
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		1203	3	6	9	Y	5	4	0			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-		2064	3			Y	-0-					6
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-		740	3			Y	-0-					6
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-		678	3			Y	-0-	4	0			2
09	1410	N	1043	-0-	-367	-0-		1043	3			Y	-0-	1	0			1
10	744	N	718	-0-	-26	-0-		718	3			Y	-0-					1
*11	660	N	525	-0-	-135	-0-		525	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	1085	N	769	-0-	-316	-0-		760	3	9	9	Y	8					8

TOTAL GAS PROD: 8,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
03	3627	X	3065	-0-	-562	-0-	3039	3	26	9	Y	24	1	0			23
04	3510	X	1743	-0-	-1767	-0-	1739	3	4	9	Y	4	23	0			4
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					4
*06	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2870	3	2	9	Y	2	1	8			5
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5156	3	41	9	Y	37					42
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5534	3	281	9	Y	255	31	0			266
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4631	3	97	9	Y	88	141	0			213
10	5208	X	4557	-0-	-651	-0-	4454	3	103	9	Y	94	70	0			237
11	5640	X	3555	-0-	-2085	-0-	3532	3	23	9	Y	21	11	0			247
12	5828	X	4389	-0-	-1439	-0-	4266	3	123	9	Y	112	65	0			294

TOTAL GAS PROD: 35,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 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	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3127	-0-	27	27	1569	3	1479	4	Y	72	65	0			7
							79	9									
04	2008	N	1981	-0-	-27	-0-	1802	3	179	9	Y	163	153	0			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	2067	3	690	4	Y	898	772	0			126
							988	9									
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	1656	3	141	4	Y	1378	1343	0			161
							1516	9									
09	3960	X	3597	-0-	-363	-0-	898	3	1903	4	Y	724	794	0			91
							796	9									
10	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	2613	3	1211	4	Y	-0-	91	0			-0-
11	3960	X	1648	-0-	-2312	-0-	515	3	1133	4	Y	-0-					-0-
12	3751	X	1539	-0-	-2212	-0-	1519	3	20	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,235

MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	1	0			2
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					2
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	3	6	9	Y	5	2	0			5
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-	5	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2809	3	14	9	Y	13					13
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1676	3	6	9	Y	5	1	0			17
08	1302	X	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			Y	-0-	13	0			4
09	2820	X	1218	-0-	-1602	-0-	1133	3	85	9	Y	77	2	0			79
10	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	2623	3			Y	-0-	26	0			53
11	2820	X	1831	-0-	-989	-0-	1831	3			Y	-0-	2	0			51
12	1674	X	1547	-0-	-127	-0-	1547	3			Y	-0-	13	0			38

TOTAL GAS PROD: 15,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ROSS, R.L. 116 WELL #: 8 RRCID -> 214867 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1	1	1074	3	Y	25	24	0			3
							5	4	28	9							
02	700	#	581	-0-	-119	-0-	1	1	546	3	Y	31	30	0			4
							34	9									
03	930	#	247	-0-	-683	-0-	1	1	197	3	Y	37	37	0			4
							8	4	41	9							
04	1080	#	376	-0-	-704	-0-	1	1	337	3	Y	23	24	0			3
							13	4	25	9							
05	1116	#	361	-0-	-755	-0-	1	1	334	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
06	1080	#	337	-0-	-743	-0-	1	1	297	3	Y	21	21	0			3
							16	4	23	9							
07	651	#	381	-0-	-270	-0-	1	1	286	3	Y	25	24	0			4
							66	4	28	9							
08	403	#	284	-0-	-119	-0-	1	1	165	3	Y	29	29	0			4
							86	4	32	9							
09	390	#	271	-0-	-119	-0-	1	1	198	3	Y	36	36	0			4
							32	4	40	9							
10	451	R	451	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	Y	40	40	0			4
							30	4	44	9							
11	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	1	1	1300	3	Y	28	29	0			3
							65	4	31	9							
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

MCELROY RANCH -E- WELL #: 6 RRCID -> 280387 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	963	-0-	-60	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
02	924	#	919	-0-	-5	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
03	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1023	3	27	4	Y	-0-					-0-
04	990	#	854	-0-	-136	-0-	800	3	54	4	Y	-0-					-0-
05	1023	#	955	-0-	-68	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
06	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	1522	3	93	4	Y	-0-					-0-
07	1923	R	1923	-0-	-0-	-0-	1789	3	134	4	Y	-0-					-0-
08	1799	R	1799	-0-	-0-	-0-	1758	3	41	4	Y	-0-					-0-
09	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1734	3	44	4	Y	-0-					-0-
10	1858	R	1858	-0-	-0-	-0-	1845	3	13	4	Y	-0-					-0-
11	1860	#	1774	-0-	-86	-0-	1745	3	29	4	Y	-0-					-0-
12	1922	#	1907	-0-	-15	-0-	1904	3	3	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	654	-0-	-1020	-0-	654	3			N	-0-					262
02	1512	#	547	-0-	-965	-0-	547	3			N	-0-					262
03	1674	#	1137	-0-	-537	-0-	1137	3			N	-0-					262
04	1620	#	788	-0-	-832	-0-	788	3			N	-0-					262
05	1333	#	587	-0-	-746	-0-	587	3			N	-0-					262
06	1110	#	478	-0-	-632	-0-	478	3			N	-0-					262
07	1147	#	501	-0-	-646	-0-	501	3			N	-0-					262
08	1147	#	463	-0-	-684	-0-	463	3			N	-0-					262
09	780	#	386	-0-	-394	-0-	386	3			N	-0-					262
10	589	#	367	-0-	-222	-0-	367	3			N	-0-					262
11	480	#	219	-0-	-261	-0-	219	3			N	-0-					262
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					122
02	3696	#	-0-	-0-	-3696	-0-					Y	-0-					122
03	4092	#	3075	-0-	-1017	-0-	3054	3	21	9	Y	19					141
04	3960	#	2097	-0-	-1863	-0-	2047	3	50	9	Y	45					186
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	121	1			72
06	4180	R	4180	-0-	-0-	-0-	4174	3	6	9	Y	5					77
07	3432	R	3432	-0-	-0-	-0-	3420	3	12	9	Y	11					88
08	4746	R	4746	-0-	-0-	-0-	4734	3	12	9	Y	11	90	1			9
09	4170	#	3618	-0-	-552	-0-	3593	3	25	9	Y	23					32
10	4671	R	4671	-0-	-0-	-0-	4634	3	37	9	Y	34					66
11	4590	#	3651	-0-	-939	-0-	3617	3	34	9	Y	31					97
12	4743	#	4442	-0-	-301	-0-	4396	3	46	9	Y	42					139

TOTAL GAS PROD: 33,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 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	6634	#	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					134
02	5992	#	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					134
03	5890	#	3462	-0-	-2428	-0-	3357	3	105	9	N	95	178	1			51
04	5700	#	4228	-0-	-1472	-0-	4187	3	41	9	N	37					88
05	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	14					102
06	9211	R	9211	-0-	-0-	-0-	9125	3	86	9	N	78					180
07	5444	R	5444	-0-	-0-	-0-	5419	3	25	9	N	23	158	1			45
08	6704	R	6704	-0-	-0-	-0-	6682	3	22	9	N	20					65
09	6960	#	5761	-0-	-1199	-0-	5740	3	21	9	N	19					84
10	7192	#	6037	-0-	-1155	-0-	5995	3	42	9	N	38					122
11	6960	#	4989	-0-	-1971	-0-	4935	3	54	9	N	49					171
12	6696	#	6021	-0-	-675	-0-	5975	3	46	9	N	42					213

TOTAL GAS PROD: 51,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					28
02	3696	#	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					28
03	3937	#	3392	-0-	-545	-0-	3386	3	6	9	N	5					33
04	3810	#	2480	-0-	-1330	-0-	2480	3			N	-0-					33
05	1519	#	24	-0-	-1495	-0-	23	3	1	9	N	1	17	1			17
06	5728	R	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					17
07	3656	R	3656	-0-	-0-	-0-	3650	3	6	9	N	5	15	1			7
08	4524	R	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-	6	1			1
09	4080	#	4001	-0-	-79	-0-	4001	3			N	-0-					1
10	4216	#	3949	-0-	-267	-0-	3949	3			N	-0-					1
11	4080	#	3370	-0-	-710	-0-	3370	3			N	-0-					1
*12	4219	R	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
HARBER, GRACE T. WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	1374	-0-	1374	1374	1374	2			N	-0-					-0-
08	2780	N	1406	-0-	-1374	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1146	3	365	4	N	-0-					55
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					55
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					55
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					55
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					55
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					55
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					55
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					55
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					55
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					55
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					55
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	45	3	14	4	N	-0-					65
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					65
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					65
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					65
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					65
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					65
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					65
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					65
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					65
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					65
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					65
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

01	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	2736	3			N	-0-					86
02	2492	X	2323	-0-	-169	-0-	2323	3			N	-0-					86
03	2759	N	444	-0-	-2315	-0-	444	3			N	-0-					86
04	2640	N	646	-0-	-1994	-0-	646	3			N	-0-					86
05	2573	N	2050	-0-	-523	-0-	2050	3			N	-0-					86
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					86
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					86
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					86
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					86
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					86
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					86
12	2759	N	2528	-0-	-231	-0-	2528	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 25,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	467	-0-	-733	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	329	-0-	-694	-0-	118	2	211	9	Y	192					192

TOTAL GAS PROD: 8,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 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	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1773	-0-	-103	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1188	-0-	-548	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1467	-0-	-633	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	1670	-0-	-430	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1527	-0-	-426	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1404	-0-	-276	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1147	-0-	-589	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	758	-0-	-922	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1156	-0-	-363	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT 99023 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
TODD, J. S., A R/A A WELL #: 4 RRCID -> 276505 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) 99023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 019400 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					27
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					27
03	868	N	414	-0-	-454	-0-	414	3			N	-0-					27
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	3			N	-0-					27
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					27
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					27
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					27
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					27
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					27
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					27
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					27
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CRUMLEY, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 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	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	124 134	1 9	5376	3	N	122					232
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	112 106	1 9	5213	3	N	96	188	1			140
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	124 105	1 9	4959	3	N	95					235
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	120 90	1 9	5386	3	N	82	187	1			130
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	124 89	1 9	5405	3	N	81					211
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	120 83	1 9	5181	3	N	75	181	1			105
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	124 84	1 9	5331	3	N	76					181
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	124 74	1 9	5151	3	N	67	183	1			65
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	120 76	1 9	5217	3	N	69					134
10	2790	X	1595	-0-	-1195	-0-	124 18	1 9	1453	3	N	16					150
11	2700	X	1345	-0-	-1355	-0-	120 6	1 9	1219	3	N	5					155
12	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	124 23	1 9	2621	3	N	21					176

TOTAL GAS PROD: 54,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					161
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					161
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					161
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					161
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	N	2					163
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1					164
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					164
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					164
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					164
11	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					164
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CLEAR WATER INC. 159643
PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1054	-0-	-0-	-0-	1039	3	15	9	N	14					134
02	901	R	901	-0-	-0-	-0-	887	3	14	9	N	13					147
03	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	990	3	29	9	N	26	9	8			164
04	962	R	962	-0-	-0-	-0-	943	3	19	9	N	17					181
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	982	3	8	9	N	7					188
06	939	R	939	-0-	-0-	-0-	933	3	6	9	N	5					193
07	978	R	978	-0-	-0-	-0-	976	3	2	9	N	2					195
08	970	R	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	N	2					197
09	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					197
10	962	R	962	-0-	-0-	-0-	960	3	2	9	N	2					199
11	934	R	934	-0-	-0-	-0-	933	3	1	9	N	1					200
*12	966	R	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5					205

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
BROOKS '11 ' WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	89
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	89
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	89
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	89
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	89
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	89
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	89
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	89
09	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	89
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	89
11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	89
*12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	89

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROOKS WELL #: RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1167 - 1285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) //CONT.// 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TXP, INCORPORATED 875395
HARRIS WELL #: 6 RRCID -> 276314 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5896 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	#	6786	-0-	-530	-0-		6738	2	48	9	N	44	50	1	4	8	19
02	6972	#	6167	-0-	-805	-0-		6131	2	36	9	N	33	25	1	2	8	25
03	7719	#	7694	-0-	-25	-0-		7653	2	41	9	N	37	39	1	4	8	19
04	7497	R	7497	-0-	-0-	-0-		7469	2	28	9	N	25	37	1	1	8	6
05	7688	#	7646	-0-	-42	-0-		7621	2	25	9	N	23	13	1	1	8	15
06	7440	#	6885	-0-	-555	-0-		6870	2	15	9	N	14	12	1	2	8	15
07	7750	#	1561	-0-	-6189	-0-		1553	2	8	9	N	7	13	1	1	8	8
08	7750	#	6488	-0-	-1262	-0-		6478	2	10	9	N	9	13	1	1	8	3
09	7500	#	5473	-0-	-2027	-0-		5455	2	18	9	N	16	1	8			18
10	7657	#	5994	-0-	-1663	-0-		5949	2	45	9	N	41	50	1	3	8	6
11	6900	#	6240	-0-	-660	-0-		6205	2	35	9	N	32	13	1	2	8	23
*12	6607	R	6607	-0-	-0-	-0-		6555	2	52	9	N	47	26	1	11	8	33

TOTAL GAS PROD: 75,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 328